



INFORME TRIMESTRAL DEL MERCADO DE GAS NATURAL

MARZO A MAYO DE 2022

La **BMC Bolsa Mercantil de Colombia S.A** en su condición de Gestor del Mercado de Gas Natural, presenta el informe trimestral de seguimiento a las principales variables del mercado mayorista de gas natural en Colombia.

CONTENIDO

1

Destacados del trimestre

2

Información transaccional

3

**Resultados de los mecanismos de
comercialización - Subastas**

4

**Reporte de información Cuentas de
Balance**

5

Indicadores CREG del Mercado Primario

6

Convenciones y terminología

1

Destacados del trimestre

Con la **implementación del esquema de comercialización de capacidad de transporte en el mercado primario** establecido en las Resoluciones CREG 185 de 2020 y 001 de 2021, en el trimestre estándar de negociación marzo - abril - mayo **se registraron en total 11 contratos**, bajo la modalidad firme de capacidades trimestrales.

En cuanto a la aplicación de la Resolución CREG 001 de 2021, dado que **no se determinó congestión contractual en ninguno de los tramos del SNT**, no se activó el mecanismo de asignación de capacidad de transporte.

Las adjudicaciones en la subasta UVCP transporte – rutas disminuyeron respecto al mismo trimestre del año anterior en un 46%; **el 94% de las capacidades adjudicadas para rutas se registraron**. La capacidad adjudicada para tramos aumentó en un 15% para el II trimestre de 2022 y **el 92% de las capacidades adjudicadas para tramos se registraron**.

Los sectores con mayor demanda en la subasta UVCP de transporte de rutas y tramos para el II trimestre de gas de 2022 son el **industrial con el 83% y gas natural vehicular con el 16%** de la demanda.

Las cantidades promedio diario de suministro de gas negociado de forma bilateral en el mercado primario durante el segundo trimestre del año gas 2022 **aumentaron en un 63%** con respecto al mismo periodo de 2021 **ubicándose en 20,221 MBTUD**; por su parte, los **precios** de negociación se ubicaron entre los **\$3.60 y \$7.10 USD/MBTU**.

Las cantidades promedio diarias de suministro negociadas de forma bilateral en el mercado secundario **incrementaron en un 122%** alcanzando en el segundo trimestre de 2022 los **335,888 MBTUD** destacándose el **aumento de las transacciones en el punto Mamonal en más de 12 veces alcanzando los 15,281 MBTUD** en promedio diario.

La oferta declarada para las **subastas de suministro con interrupciones** en el segundo trimestre del año gas 2022 fue de 49,846 MBTUD, disminuyendo 1,763 MBTUD respecto de lo ofertado en el mismo trimestre del año anterior. No obstante, para el II trimestre gas de 2022 se destacó una mayor oferta desde los campos Ballena y Cupiagua equivalente a 4,364 MBTUD y 11,909 MBTUD respectivamente; de otra parte, disminuyó lo ofertado desde Cusiana en 15,221 MBTUD.

En el mercado secundario **se contrataron en total 1,189 MBTUD**, por medio de 5 operaciones producto de la ejecución del mecanismo **Úselo o Véndalo Corto Plazo** (SUVCP) – Suministro, a un precio promedio de 4.31 USD/MBTU.

2

Información transaccional

2.1 Resultados de la comercialización trimestral de Transporte

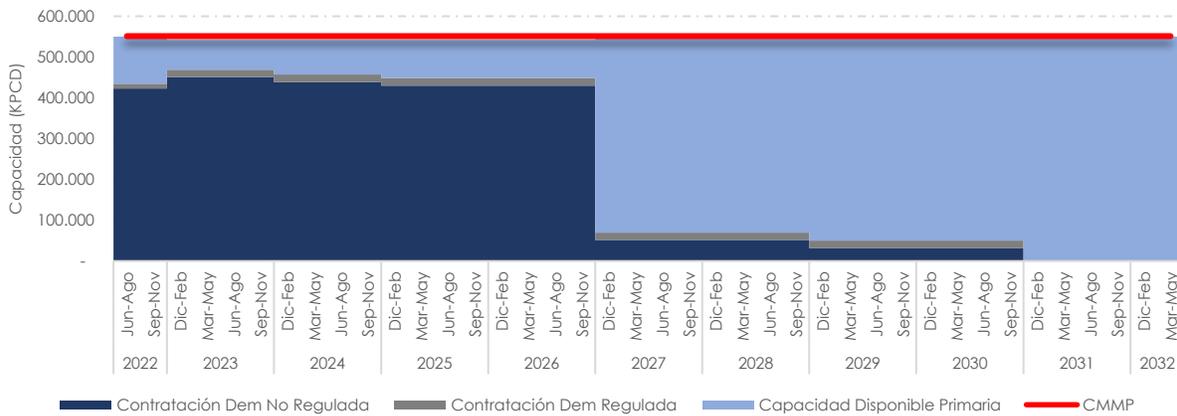
En esta sección se presentan los resultados consolidados de la comercialización de capacidad de transporte en el mercado primario, durante el trimestre estándar de negociación marzo-abril-mayo de 2022, con la aplicación del esquema establecido por la CREG mediante las Resoluciones 185 de 2020 y 001 de 2021.

Una vez transcurrido el trimestre de negociación, ante el Gestor del Mercado de Gas Natural se registraron once (11) contratos de transporte bajo modalidades que garantizan firmeza.

A continuación, se presenta el resultado por transportador, de la contratación trimestral para los tramos en los que ingresa el gas de las principales fuentes de producción y para los tramos que representan la llegada a los principales centros de consumo. De igual manera, se presenta la contratación consolidada para cada tramo.

2.1.1 Promigas

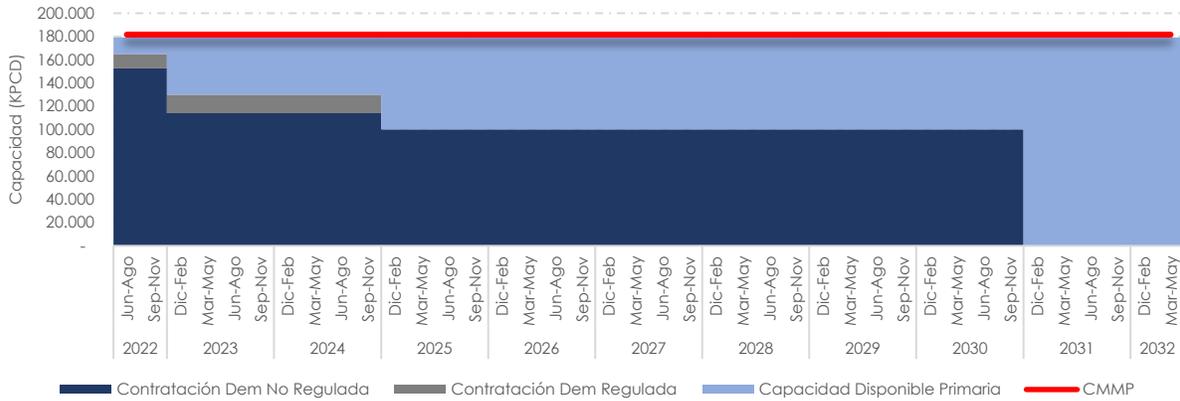
Cartagena – Barranquilla



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
CDP (1)	115,478	50,633	93,103	101,303	101,303	368,003	480,003	500,003	500,003	550,003
Contratación Trim MR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratación Trim MNR (2)	-	8,000	8,000	8,000	8,000	-	-	-	-	-
% CDP comprometida	0%	16%	9%	8%	8%	0%	0%	0%	0%	0%
Contratación en Firme MR (3)	11,170	18,432	18,432	18,432	18,432	18,432	18,432	18,432	18,432	-
Contratación en Firme MNR (3)	423,330	450,913	438,468	430,268	430,268	51,568	51,568	31,568	31,568	-
Contratación en Firme	434,500	469,345	456,900	448,700	448,700	70,000	70,000	50,000	50,000	-
Cont. con Interrupciones	55,000									
CMMP	551,303	551,303	551,303	551,303	551,303	551,303	551,303	551,303	551,303	551,303
Contratación firme/CMMP	36%	35%	31%	30%	26%	25%	24%	24%	22%	20%

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

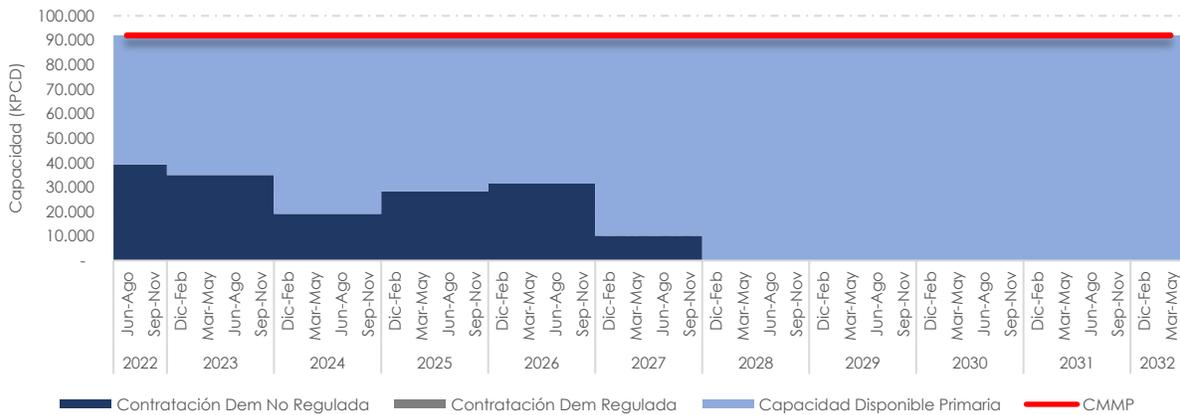
Jobo – Sincelejo



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
CDP (1)	14,045	49,045	49,045	79,045	79,045	79,045	79,045	79,045	79,045	179,045
Contratación Trím MR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratación Trím MNR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
% CDP comprometida	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Contratación en Firme MR (3)	12,270	15,951	15,951	-	-	-	-	-	-	-
Contratación en Firme MNR (3)	152,730	114,049	114,049	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	-
Contratación en Firme	165,000	130,000	130,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	-
Cont. con Interrupciones	14,044									
CMMP	181,645	181,645	181,645	181,645	181,645	181,645	181,645	181,645	181,645	181,645
Contratación firme/CMMP	91%	72%	72%	55%	55%	55%	55%	55%	55%	0%

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

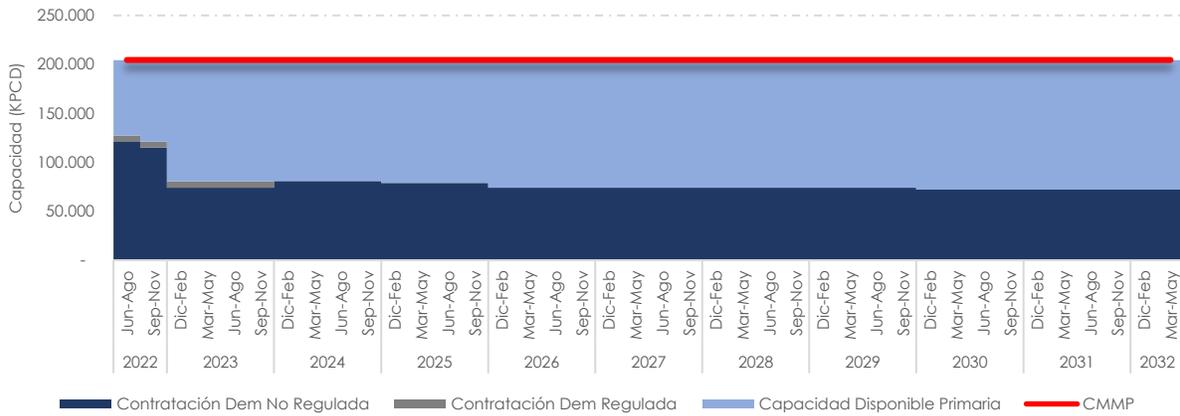
La Creciente – Sincelejo



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
CDP (1)	54,743	25,467	75,286	66,158	59,058	80,357	90,500	90,500	90,500	90,500
Contratación Trím MR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratación Trím MNR (2)	-	-	3,943	3,943	-	-	-	-	-	-
% CDP comprometida	0%	0%	5%	6%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Contratación en Firme MR (3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratación en Firme MNR (3)	39,311	35,033	19,157	28,285	31,442	10,143	-	-	-	-
Contratación en Firme	39,311	35,033	19,157	28,285	31,442	10,143	-	-	-	-
Cont. con Interrupciones	54,095									
CMMP	92,000	92,000	92,000	92,000	92,000	92,000	92,000	92,000	92,000	92,000
Contratación firme/CMMP	43%	38%	21%	31%	34%	11%	0%	0%	0%	0%

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

Cartagena – Mamonal



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
CDP (1)	77,171	124,079	130,509	130,509	130,509	130,509	130,509	130,509	132,509	132,509
Contratación Trím MR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratación Trím MNR (2)	-	-	6,929	4,929	-	-	-	-	-	-
% CDP comprometida	0%	0%	5%	4%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Contratación en Firme MR (3)	6,430	6,430	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratación en Firme MNR (3)	120,908	74,000	80,929	78,929	74,000	74,000	74,000	74,000	72,000	72,000
Contratación en Firme	127,338	80,430	80,929	78,929	74,000	74,000	74,000	74,000	72,000	72,000
Cont. con Interrupciones	77,172									
CMMP	204,509	204,509	204,509	204,509	204,509	204,509	204,509	204,509	204,509	204,509
Contratación firme/CMMP	62%	39%	40%	39%	36%	36%	36%	36%	35%	35%

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

Nota: Las cifras se encuentran expresadas en KPCD

MR: Mercado Regulado

MNR: Mercado No Regulado

CMMP: Capacidad Máxima de Mediano Plazo

CDP: Capacidad Disponible Primaria

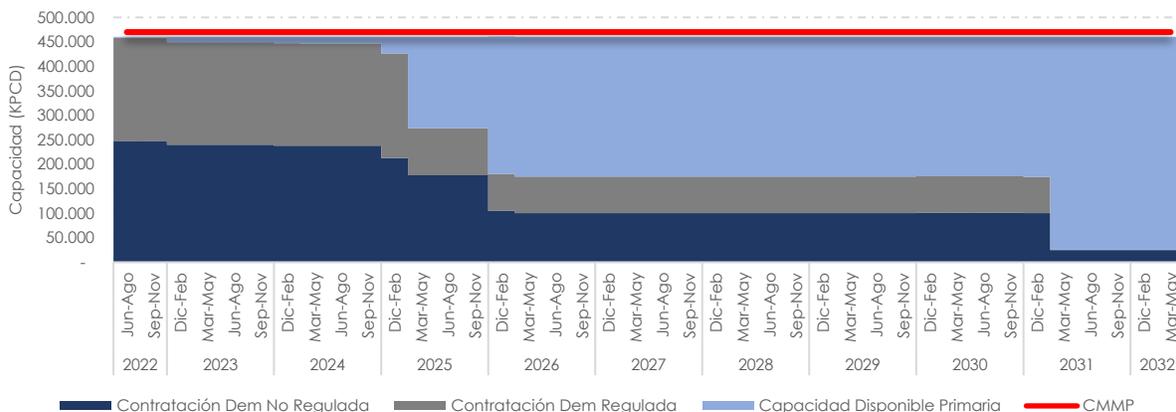
(1) Capacidad Disponible Primaria (CDP) mínima del año gas

(2) Valor máximo de contratación para el año de gas bajo modalidades que garantizan firmeza, negociada durante el trimestre marzo-abril-mayo, para los mercados regulado y no regulado.

(3) Contratación acumulada bajo modalidades que garantizan firmeza para los mercados Regulado y No Regulado

2.1.2 Transportadora de Gas Internacional – TGI

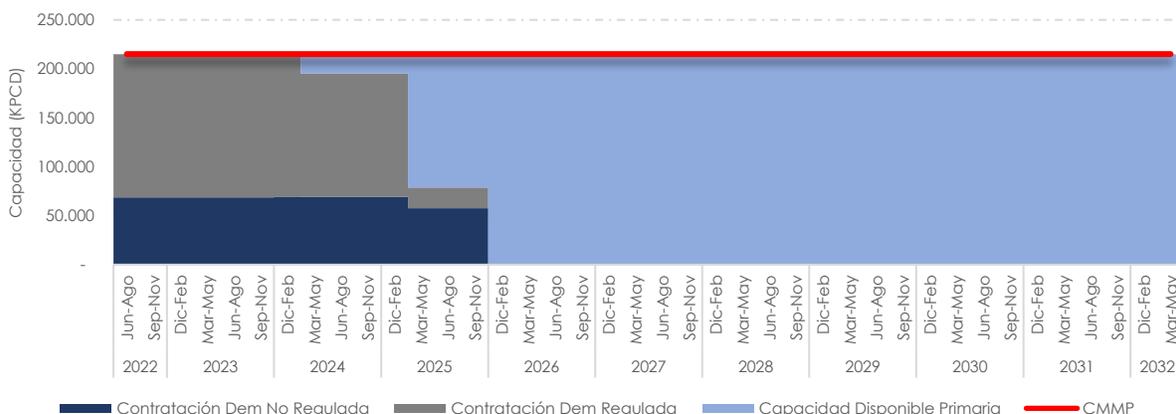
Cusiana – El Porvenir



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
CDP (1)	1,891	10,867	12,763	33,781	280,397	284,981	284,976	284,973	284,408	285,408
Contratación Trim MR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratación Trim MNR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
% CDP comprometida	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Contratación en Firme MR (3)	210,445	209,378	209,138	213,704	75,356	75,097	75,100	75,105	74,670	74,670
Contratación en Firme MNR (3)	247,789	240,203	238,178	212,594	105,088	100,000	100,002	100,002	101,000	100,000
Contratación en Firme	458,234	449,581	447,316	426,298	180,444	175,097	175,102	175,107	175,670	174,670
Cont. con Interrupciones	1,891									
CMMP	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000	470,000
Contratación firme/CMMP	97%	96%	95%	91%	38%	37%	37%	37%	37%	37%

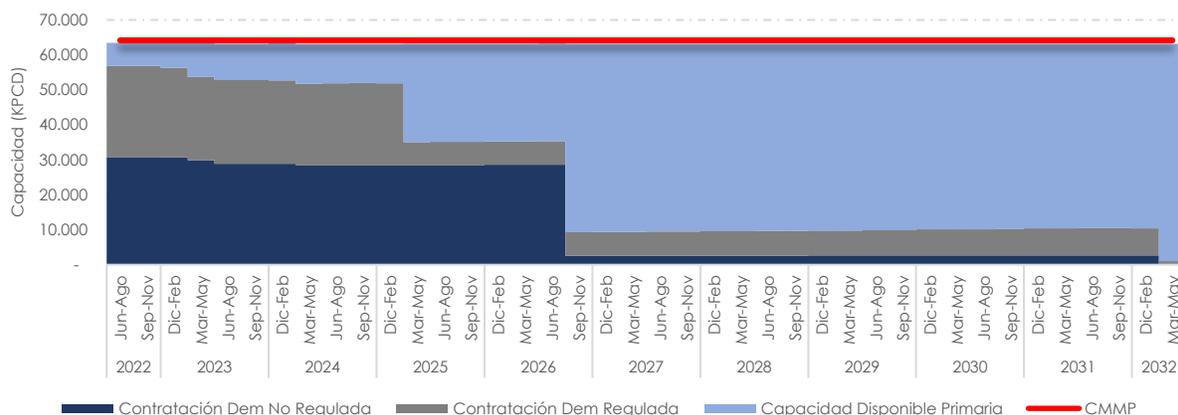
Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

Cogua – Sabana



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
CDP (1)	-	-	-	19,677	215,000	215,000	215,000	215,000	215,000	215,000
Contratación Trim MR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratación Trim MNR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
% CDP comprometida	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Contratación en Firme MR (3)	146,502	146,495	146,291	126,127	-	-	-	-	-	-
Contratación en Firme MNR (3)	68,542	68,823	69,196	69,196	-	-	-	-	-	-
Contratación en Firme	215,044	215,318	215,487	195,323	-	-	-	-	-	-
Cont. con Interrupciones	-									
CMMP	215,000	215,000	215,000	215,000	215,000	215,000	215,000	215,000	215,000	215,000
Contratación firme/CMMP	100%	100%	100%	91%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

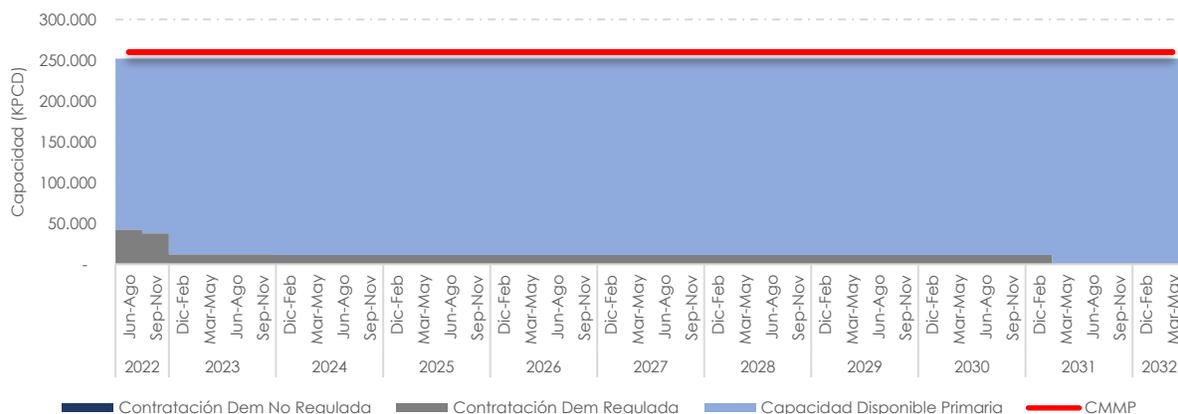
Cusiana – Apiay



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
CDP (1)	6,622	7,137	10,796	11,243	27,913	53,646	53,467	53,285	52,966	52,634
Contratación Trím MR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratación Trím MNR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
% CDP comprometida	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Contratación en Firme MR (3)	26,034	25,648	23,855	23,313	6,783	6,931	7,086	7,207	7,536	7,841
Contratación en Firme MNR (3)	30,811	30,682	28,858	28,537	28,559	2,582	2,606	2,667	2,667	2,684
Contratación en Firme	56,845	56,330	52,713	51,850	35,342	9,513	9,692	9,874	10,203	10,525
Cont. con Interrupciones	100									
CMMP	64,159	64,159	64,159	64,159	64,159	64,159	64,159	64,159	64,159	64,159
Contratación firme/CMMP	89%	88%	82%	81%	55%	15%	15%	15%	16%	16%

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

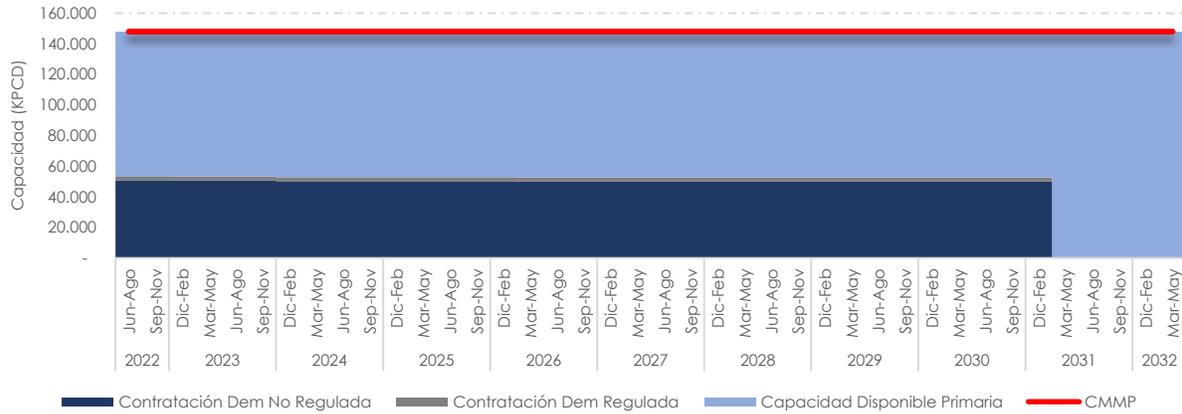
Ballena - Barrancabermeja



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
CDP (1)	218,094	239,803	240,600	240,600	240,600	240,600	240,600	240,600	240,600	240,600
Contratación Trím MR (2)	8,624	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratación Trím MNR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
% CDP comprometida	4%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Contratación en Firme MR (3)	42,230	12,197	11,400	11,400	11,400	11,400	11,400	11,400	11,400	11,400
Contratación en Firme MNR (3)	300	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratación en Firme	42,530	12,197	11,400	11,400	11,400	11,400	11,400	11,400	11,400	11,400
Cont. con Interrupciones	20,194									
CMMP	260,000	260,000	260,000	260,000	260,000	260,000	260,000	260,000	260,000	260,000
Contratación firme/CMMP	16%	5%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

Armenia – Cali



	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
CDP (1)	94,824	94,744	95,224	95,224	95,224	95,400	95,400	95,400	95,400	96,400
Contratación Trim MR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratación Trim MNR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
% CDP comprometida	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Contratación en Firme MR (3)	2,688	2,688	2,688	2,688	2,688	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Contratación en Firme MNR (3)	50,488	50,568	50,088	50,088	50,088	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
Contratación en Firme	53,176	53,256	52,776	52,776	52,776	52,600	52,600	52,600	52,600	52,600
Cont. con Interrupciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CMMP	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000	148,000
Contratación firme/CMMP	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

Nota: Las cifras se encuentran expresadas en KPCD

MR: Mercado Regulado

MNR: Mercado No Regulado

CMMP: Capacidad Máxima de Mediano Plazo

CDP: Capacidad Disponible Primaria

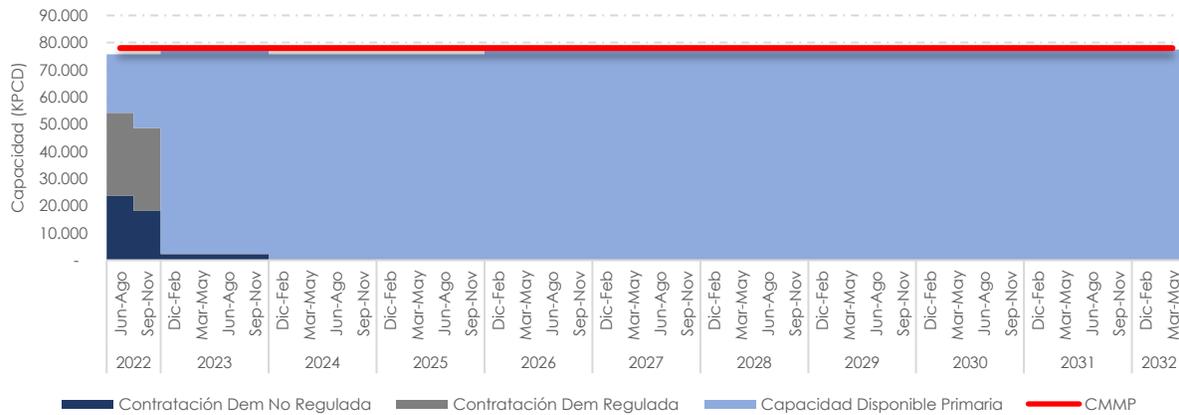
(1) Capacidad Disponible Primaria (CDP) mínima del año gas

(2) Valor máximo de contratación para el año de gas bajo modalidades que garantizan firmeza, negociada durante el trimestre marzo-abril-mayo, para los mercados regulado y no regulado.

(3) Contratación acumulada bajo modalidades que garantizan firmeza para los mercados Regulado y No Regulado

2.1.3 Transmetano

Sebastopol - Medellín



	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
CDP (1)	27,142	75,244	75,310	75,572	77,402	77,402	77,402	77,402	77,402	77,402	27,142
Contratación Trim MR (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratación Trim MNR (2)	5,573	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,573
% CDP comprometida	21%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	21%
Contratación en Firme MR (3)	30,480	180	180	180	-	-	-	-	-	-	30,480
Contratación en Firme MNR (3)	23,703	2,223	262	-	-	-	-	-	-	-	23,703
Contratación en Firme	54,183	2,403	442	180	-	-	-	-	-	-	54,183
Cont. con Interrupciones	9,350										9,350
CMMP	78,000	78,000	78,000	78,000	78,000	78,000	78,000	78,000	78,000	78,000	78,000
Contratación firme/CMMP	69%	3%	1%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	69%

Fuente: SEGAS. Cifras en KPCD

Nota: Las cifras se encuentran expresadas en KPCD

MR: Mercado Regulado

MNR: Mercado No Regulado

CMMP: Capacidad Máxima de Mediano Plazo

CDP: Capacidad Disponible Primaria

(1) Capacidad Disponible Primaria (CDP) mínima del año gas

(2) Valor máximo de contratación para el año de gas bajo modalidades que garantizan firmeza, negociada durante el trimestre marzo-abril-mayo, para los mercados regulado y no regulado.

(3) Contratación acumulada bajo modalidades que garantizan firmeza para los mercados Regulado y No Regulado

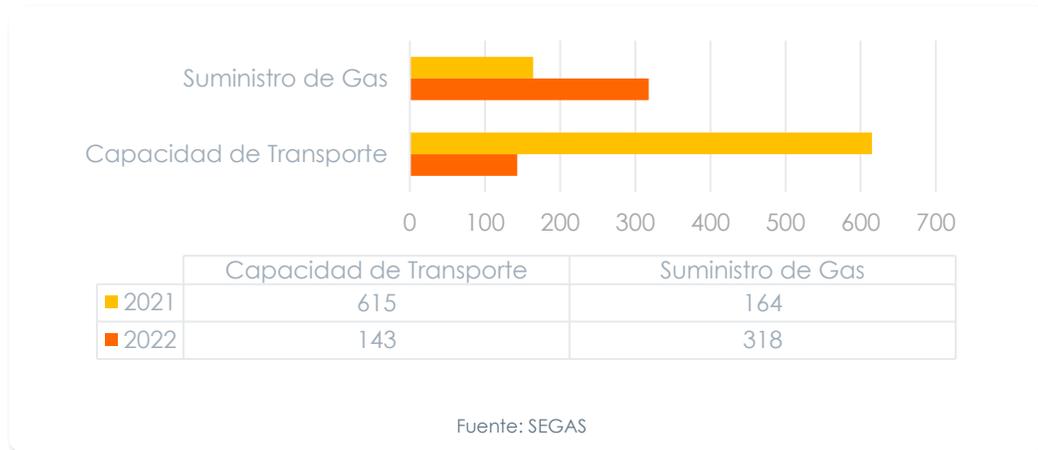
2.1.4 Mecanismo de asignación ante congestión contractual – Resolución CREG 001 de 2021

De acuerdo con los plazos establecidos en el Artículo 15 de la Resolución CREG 185 de 2020 y en la Circular CREG 018 de 2021, los transportadores efectuaron las declaraciones de la Capacidad Disponible Primaria (CDP) y de las solicitudes de los remitentes. De esta manera, al comparar las dos declaraciones, no se determinó congestión contractual en ninguno de los tramos del Sistema Nacional de Transporte – SNT. Por lo tanto, no se dio aplicación al mecanismo de asignación al que hace referencia la Resolución.

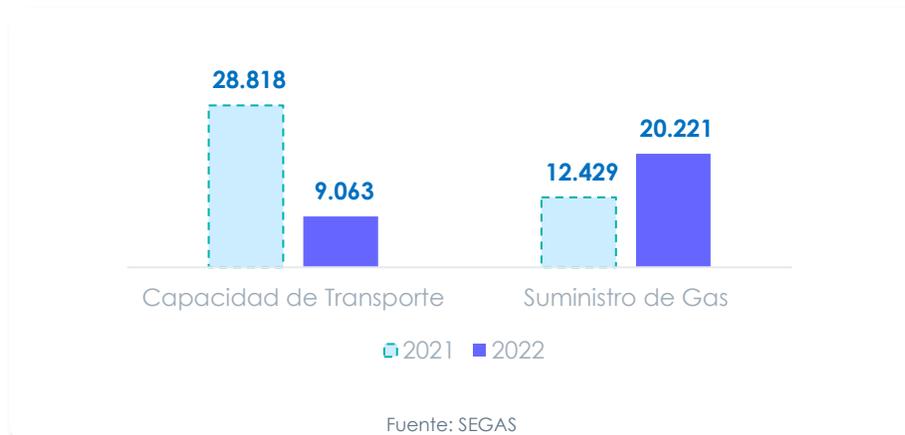
2.1 Mercado primario

A continuación, se presenta una síntesis de las negociaciones de suministro y capacidad de transporte en el mercado primario en el II trimestre de 2022.

Número de negociaciones directas de suministro y transporte Mercado Primario II Trimestre (2022 vs. 2021)



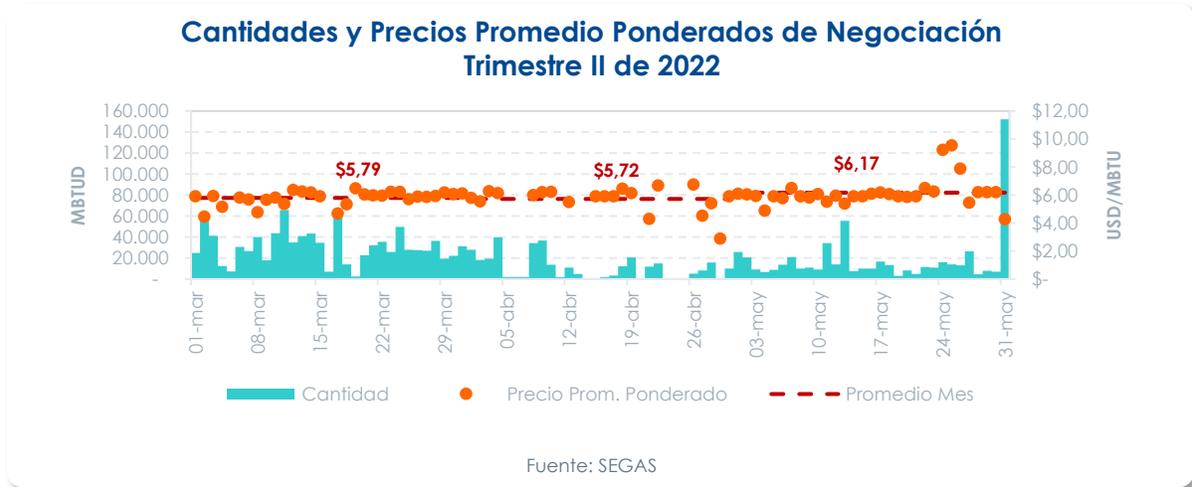
Cantidades en Promedio Diario Negociado Mercado Primario II Trimestre (2022 vs. 2021)



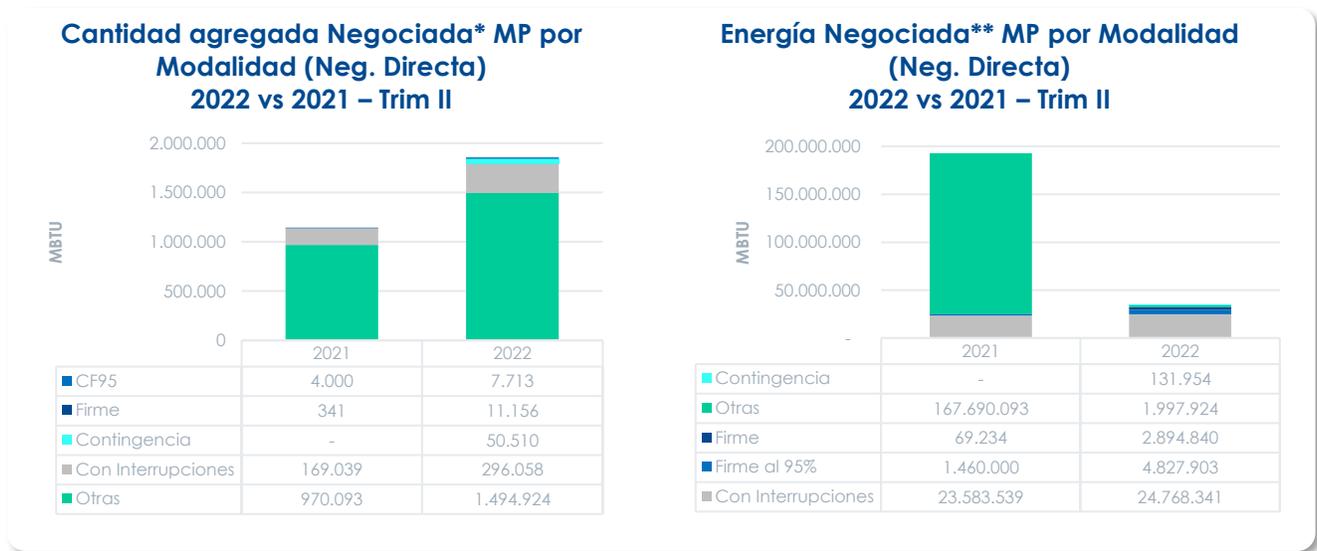
Cifras expresadas en MBTUD para Suministro de Gas y KPCD para Capacidad de Transporte

Las cantidades en promedio diario negociadas de manera bilateral en el Mercado Primario durante el segundo trimestre de 2022 de suministro de gas incrementaron en un 63% al pasar de 12,429 a 20,221 MBtud; en el mismo sentido, se resalta que comparativamente con el mismo periodo del año anterior, faltaron tan solo 10 negociaciones para duplicar las transacciones registradas en 2021. Por el contrario, tanto el nivel de negociaciones como la capacidad de transporte transada presentó una reducción importante que representó una caída del 77% en las negociaciones y del 69% de las capacidades al pasar de 28,818 a 9,063 KPCD en promedio diario transado.

Suministro



En las siguientes graficas se observa las cantidades agregadas y energía negociadas de forma directa por modalidad contractual para el II trimestre de los años 2021 y 2022¹. Se destaca el importante aumento de cantidades negociada de las modalidades “Con Interrupciones” y “Otras”, en este trimestre del año 2022; no obstante, se hace notar que en términos de energía las cantidades transadas apenas agregan el 18% de las registradas en el mismo periodo de 2021.



Fuente: SEGAS

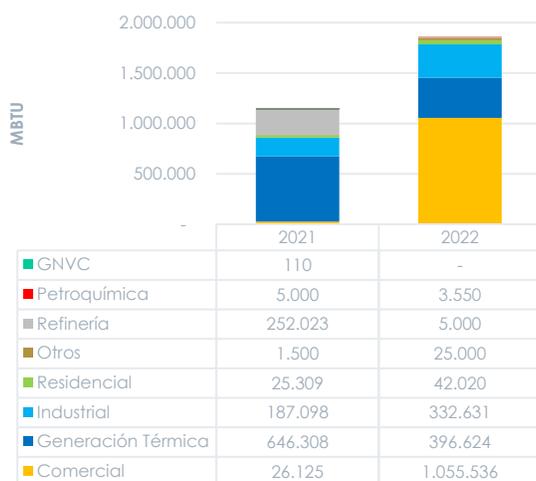
* Corresponde a la suma de las cantidades trimestralmente negociadas por modalidad

**Corresponde a la suma de la energía (cantidad por duración) trimestralmente negociada por modalidad

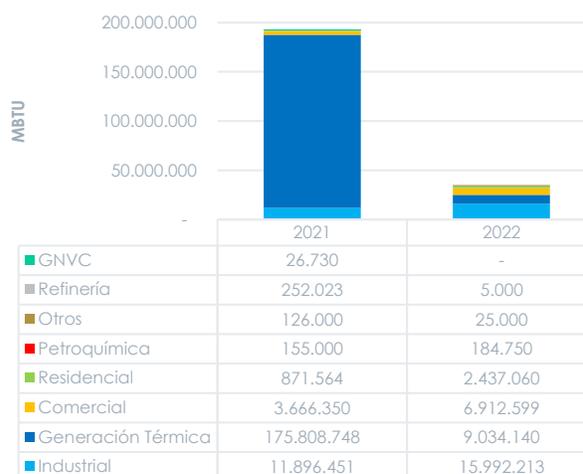
¹ La energía se calcula como el producto de la cantidad pactada y la duración del contrato.

Al evaluar el sector de consumo del suministro de gas natural negociado durante el trimestre de análisis, se concluye que en su mayoría las cantidades de energía transadas se contrataron y registraron con destino al consumo de los sectores Industrial y de Generación Térmica.

Cantidad agregada Negociada* MP por Sector Consumo (Neg. Directa) 2022 vs 2021 – Trim II



Energía Negociada MP por Sector Consumo (Neg. Directa) 2022 vs 2021 – Trim II**



Fuente: SEGAS

* Corresponde a la suma de las cantidades trimestralmente negociadas por sector de consumo.

**Corresponde a la suma de la energía (cantidad por duración) trimestralmente negociada por sector de consumo.

*****Importante:** La información contenida en el presente documento corresponde a las declaraciones efectuadas por los agentes del mercado de gas natural al Gestor del Mercado de Gas; los datos operativos podrán surtir actualizaciones conforme a lo establecido en las Resoluciones CREG 185 y 186 de 2022

Precios Promedio \$US/MBTU Ponderado de Negociación por Punto de Entrega Mercado Primario – Trimestre II de 2022

Punto de Entrega	2021	2022
AGUAS BLANCAS	\$ 2.00	ND
ANDINA	NA	ND
ARRECIFE	ND	\$ 3.80
BALLENA	\$ 4.23	\$ 5.37
Bloque VIM 5	ND	NA
Bonga Mamey	NA	ND
BREMEN JOBO	ND	NA
BULLERENGUE	\$ 4.56	\$ 4.60
CAMPO LA BELLEZA	NA	\$ 3.60
CAPACHOS	NA	ND
CARMENTEA	\$ 4.01	NA
CARTAGENA	\$ 5.39	\$ 5.97
CERRO GORDO	ND	NA

Punto Entrega	2021	2022
CHUCHUPA	NA	\$ 3.65
CORRALES	\$ 4.60	NA
CUSIANA	ND	NA
FLOREÑA	\$ 3.74	\$ 3.79
HOCOL	\$ 3.83	\$ 3.81
JOBO	\$ 3.83	\$ 7.10
LA MAMI	\$ 4.93	\$ 6.97
MAMONAL	\$ 5.61	\$ 6.75
RAMIRIQUI	ND	NA
SAN ROQUE	NA	ND
SARDINATA	NA	ND
SINCELEJO	\$ 4.10	NA
TISQUIRAMA	NA	ND

Fuente: SEGAS

ND: No disponible por tratarse de negociaciones únicas.

NA: No aplica al no haberse registrado negociaciones respecto de dicho punto de entrega.

Los precios de negociación promedio ponderados por cantidades estimados por punto de entrega y registrados durante el trimestre, fluctuaron entre los \$3.60 y \$7.10 USD/MBTU.

Precios Promedio Ponderado de Negociación por Modalidad Mercado Primario – Trimestre II de 2022

Modalidad	2021	2022
Con Interrupciones	\$ 3.79	\$ 4.01
Firme	\$ 2.75	\$ 3.69
Firme al 95%	\$ 4.60	\$ 4.57
Otras	\$ 5.20	\$ 6.10
Contingencia	NA	\$ 5.49

Fuente: SEGAS

ND: No disponible por tratarse de negociaciones únicas.

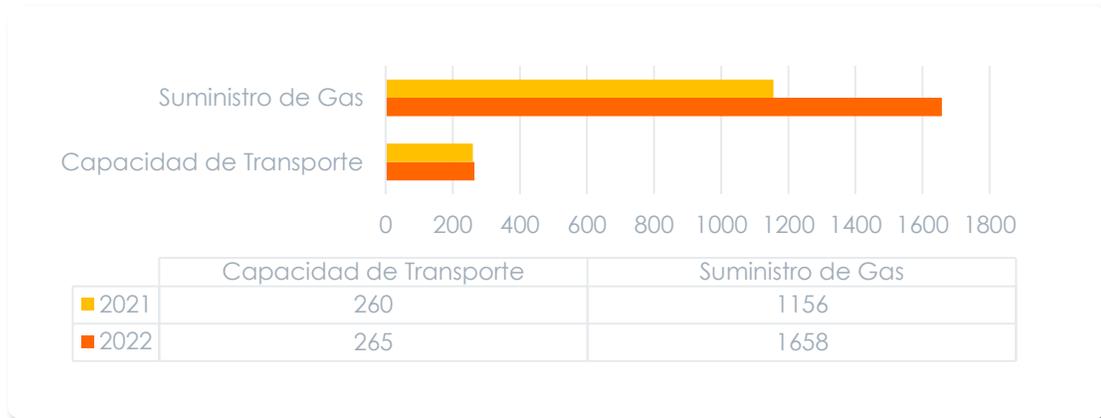
NA: No aplica al no haberse registrado negociaciones respecto de dicha modalidad.

2.2 Mercado secundario

A continuación, se presenta una síntesis de las negociaciones de suministro y capacidad de transporte desarrolladas en el mercado secundario en el II trimestre de 2022.

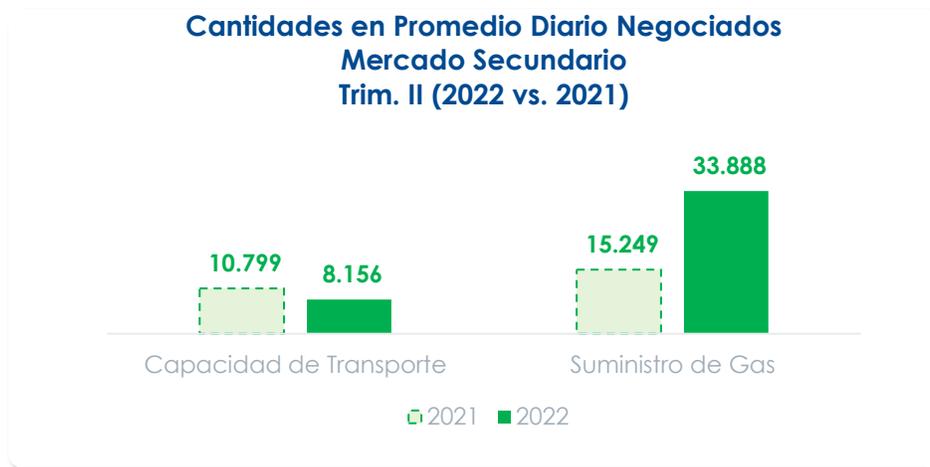
Número de negociaciones directas de suministro y transporte

**Mercado Secundario
II Trimestre (2022 vs. 2021)**



Fuente: SEGAS

En la siguiente gráfica se presentan las cantidades promedio diario negociadas en el mercado secundario.



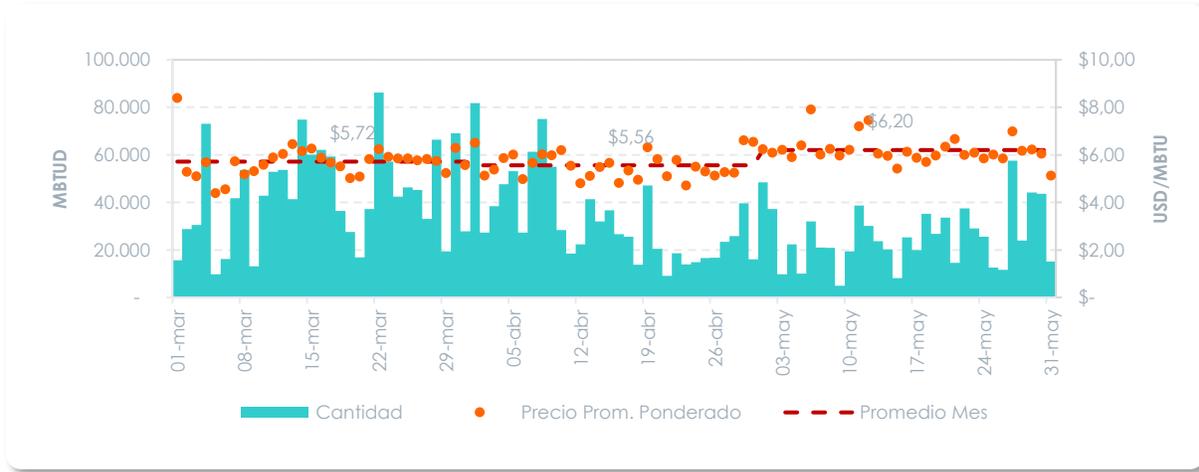
Fuente: SEGAS

Cifras expresadas en MBTUD para Suministro de Gas y KPCD para Capacidad de Transporte

Tanto la cantidad de negociaciones como la cantidad promedio diario transada de suministro de gas crecieron con respecto al mismo periodo del año inmediatamente anterior en un 122% pasando de 15,249 a 33,888 MBTUD; por su parte, la cantidad de negociaciones y la capacidad promedio diario negociadas de capacidad de transporte reflejaron una disminución equivalente al 25% al pasar de 10,799 a 8,156 KPCD aun cuando el nivel de negociaciones se superó en comparación al 2021.

Suministro

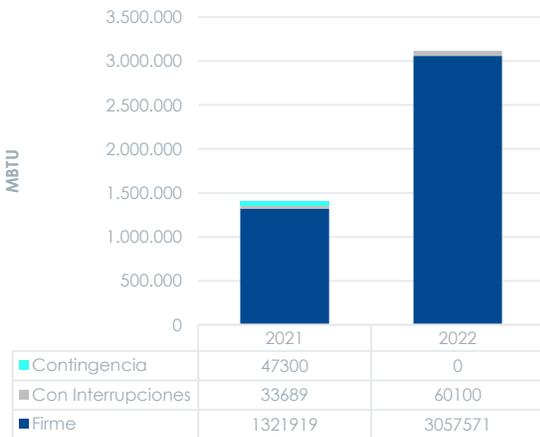
Cantidades y precios promedios ponderados por cantidad negociados en diariamente en el mercado secundario de suministro II trimestre de 2022



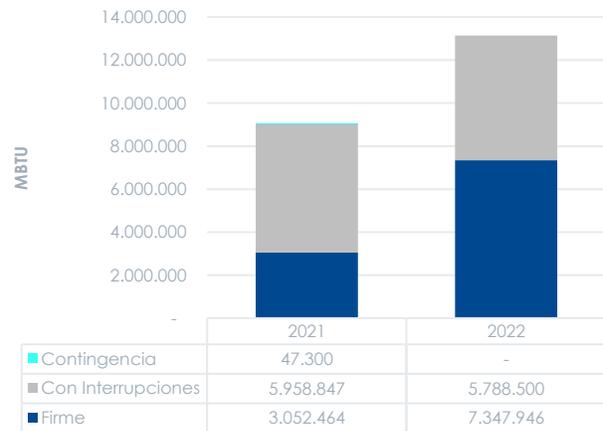
Fuente: SEGAS

En las siguientes graficas se observa las cantidades agregadas y energía negociadas por modalidad contractual para el II trimestre de los años 2021 y 2022. Se destaca que la mayor parte de las cantidades de energía negociadas de manera directa se registraron bajo las modalidades "Firme" y "Con Interrupciones".

Cantidad agregada Negociada* MS por Modalidad (Neg. Directa) 2022 vs 2021 – Trim II



Energía Negociada MS por Modalidad (Neg. Directa) 2022 vs 2021 – Trim II**



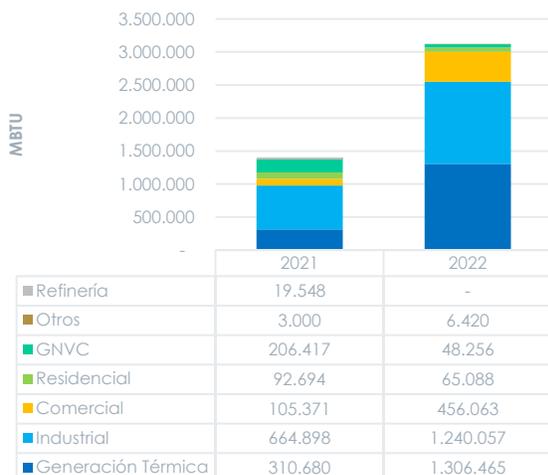
Fuente: SEGAS

* Corresponde a la suma de las cantidades trimestralmente negociadas por modalidad

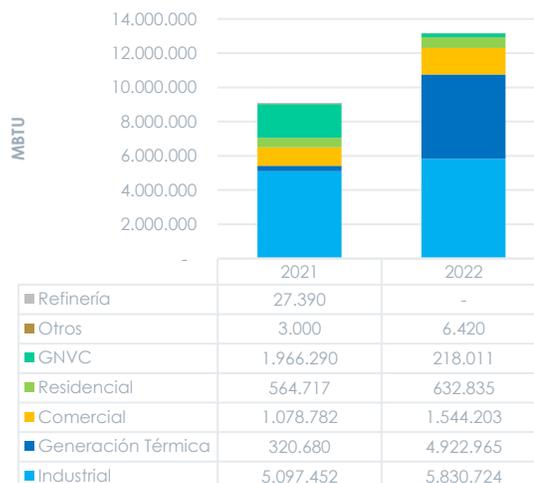
**Corresponde a la suma de la energía (cantidad por duración) trimestralmente negociada por modalidad

Al evaluar el sector de consumo del suministro de gas natural negociado durante el trimestre de análisis, se concluye que en su mayoría las cantidades de energía transadas se contrataron y registraron con destino al consumo de los sectores Generación Térmica e Industrial.

Cantidad agregada Negociada* MS por Sector Consumo (Neg. Directa) 2022 vs 2021 – Trimestre II



Energía Negociada MS por Sector Consumo (Neg. Directa) 2022 vs 2021 – Trimestre II**



Fuente: SEGAS

* Corresponde a la suma de las cantidades trimestralmente negociadas por sector de consumo

**Corresponde a la suma de la energía (cantidad por duración) trimestralmente negociada por sector de consumo

Precios del mercado secundario

Precios Promedio Ponderado de Negociación por Punto Estándar de Entrega Mercado Secundario – Trimestre II de 2022 (USD/MBTU)

Punto Entrega	2022
AGUAS BLANCAS	NA
ARJONA	ND
BALLENA	\$ 5.81
BARRANCABERMEJA	\$ 5.54
BULLERENGUE	\$ 5.62
CARAMELO	NA
CUSIANA	\$ 4.17
EL DIFICIL	\$ 6.45
FLOREÑA	NA
GIBRALTAR	NA
HOCOL	NA

Punto Entrega	2022
JOBO	\$ 13.08
LA CAÑADA NORTE	NA
MAMONAL	\$ 6.37
RAMIRIQUI	NA
SEBASTOPOL	\$ 5.10
TUCURINCA	\$ 7.39
VASCONIA	\$ 5.86
NO SNT	\$ 12.83

Fuente: SEGAS

ND: No disponible por tratarse de negociaciones únicas.

NA: No aplica al no haberse registrado negociaciones respecto de dicho punto de entrega.

Precios Promedio Ponderado de Negociación por Modalidad Mercado Secundario – Trimestre II de 2022 (USD/MBTU)

Modalidad	2022
Con Interrupciones	\$ 5.44
Firme	\$ 5.92

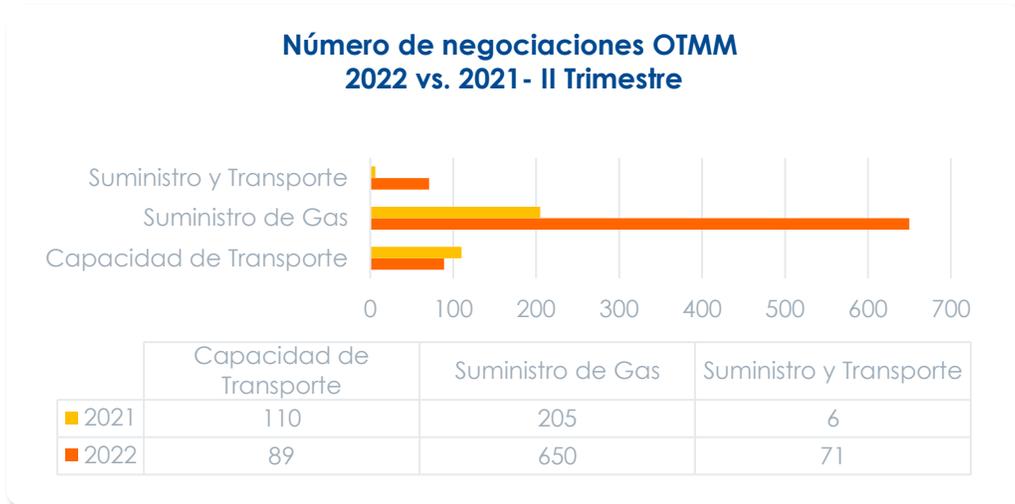
Fuente: SEGAS

ND: No disponible por tratarse de negociaciones únicas.

NA: No aplica al no haberse registrado negociaciones respecto de dicha modalidad.

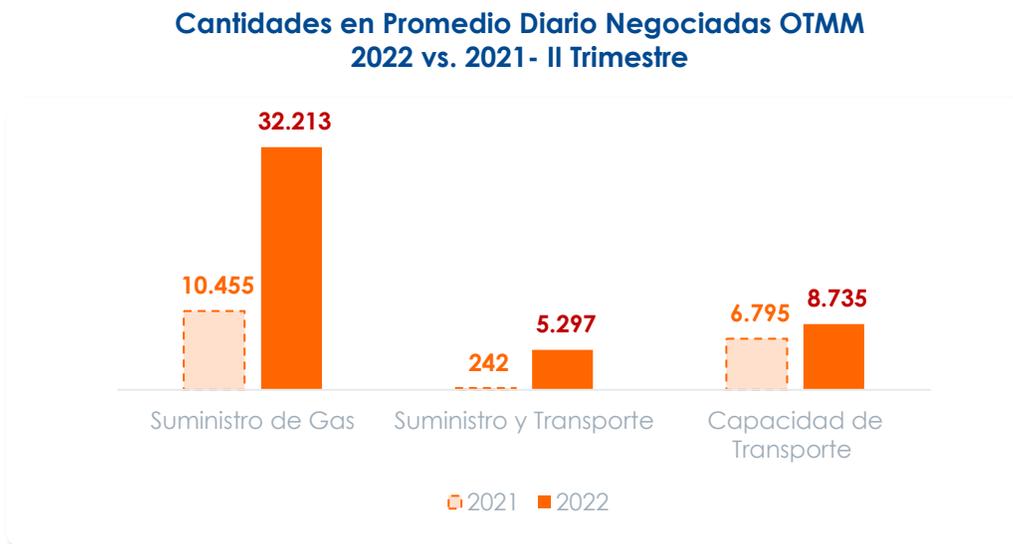
2.3 Mercado OTMM

Al contrastar el nivel de negociaciones de Otras Transacciones del Mercado Mayorista (OTMM) del II trimestre de 2022 con respecto al mismo periodo de 2021, se observa un incremento en el número de operaciones registradas del producto suministro, mientras los productos de capacidad de transporte y suministro y transporte redujeron la cantidad de negociaciones.



Fuente: SEGAS

Cantidades en promedio diario negociadas.



Fuente: SEGAS

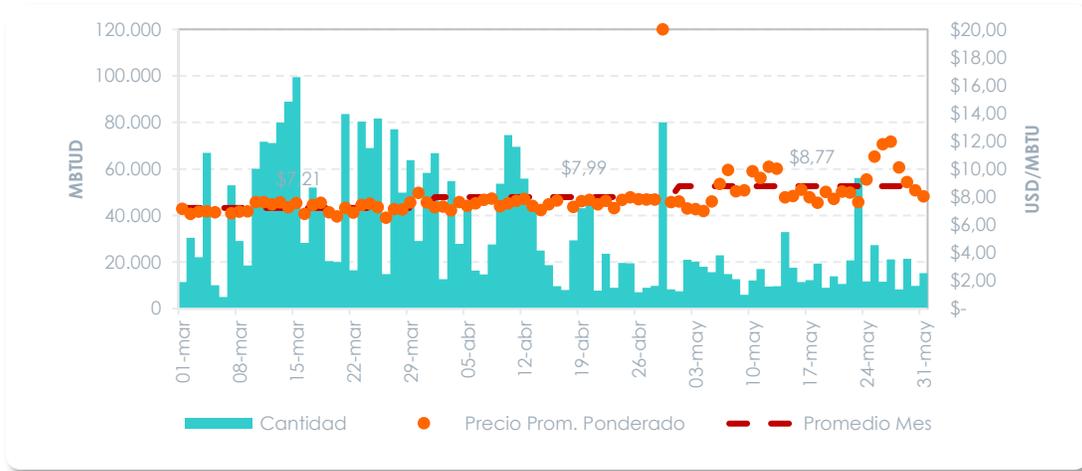
Cifras expresadas en MBTUD para Suministro de Gas, KPCD para Capacidad de Transporte y MBTUD para Suministro y Transporte.

Las negociaciones de OTMM presentaron un crecimiento generalizado: la cantidad promedio diario transada de suministro de gas creció con respecto al mismo periodo del año inmediatamente anterior en un 208% pasando de 10,455 a 32,213 MBTUD; por su parte, la capacidad de transporte promedio diario negociada aumentó en un 29% pasando de 6,795 a 8,735 KPCD. Finalmente, el producto suministro y transporte fue el que registró el mayor crecimiento ubicándose en un 2,086% al pasar de 242 a 5,297 MBTUD.

Suministro – OTMM

a. Cantidades y precios promedios

Cantidades y precios promedios ponderados por cantidades negociadas diariamente en OTMM
II Trimestre de 2022

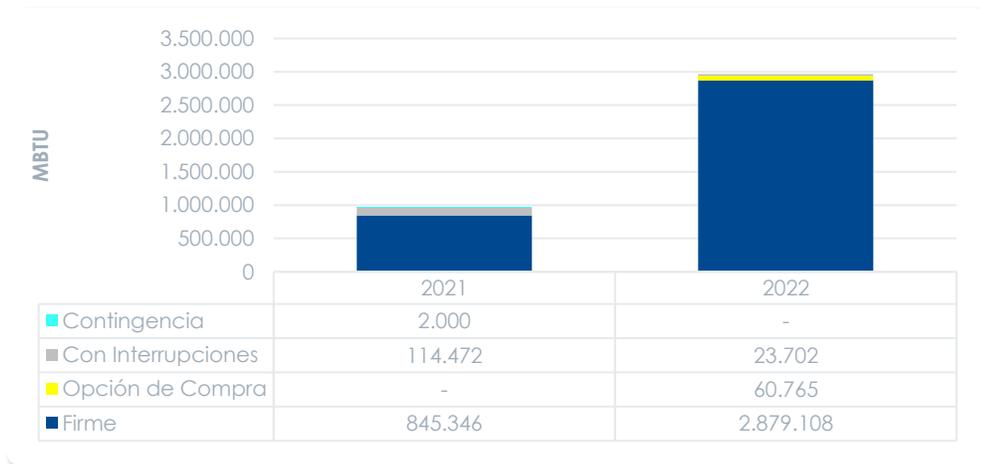


Fuente: SEGAS

b. Modalidad contractual OTMM – Suministro

En el II trimestre de 2022 se transaron predominantemente cantidades de suministro de gas bajo la modalidad “Firme” que representó cerca del 97% de la contratación promedio diaria registrada seguida de las modalidades “Opción de Compra” y “Con Interrupciones” que agregaron el 2.9% de las cantidades promedio diaria negociadas.

Modalidad contractual OTMM Suministro
2022 vs. 2021 – II Trimestre



Fuente: SEGAS

**Precios Promedio Ponderado de Negociación por Modalidad OTMM
Suministro – II Trimestre de 2022**

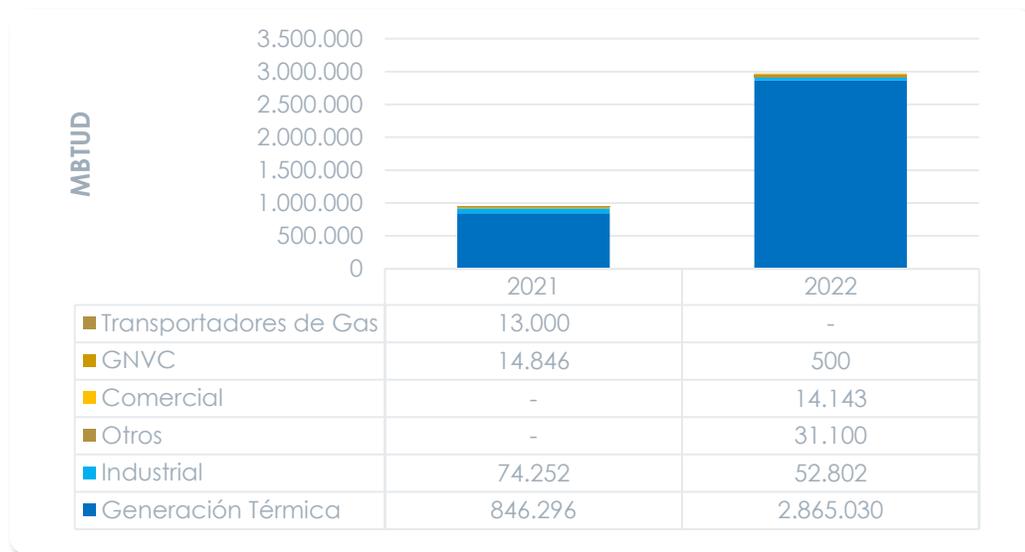
Modalidad contractual	Precio Promedio Ponderado (USD/MBTU)
Con Interrupciones	\$ 7.80
Firme	\$ 7.62
Opción de Compra	\$ 24,00

Fuente: SEGAS

c. Sector de consumo OTMM – Suministro

La siguiente tabla presenta la cantidad de suministro registrada por sector de consumo en OTMM del II trimestre de 2022, el cual se compara con el mismo periodo del año 2020. Se resalta la participación de las cantidades negociadas con destino al sector térmico que representaron cerca del 97%.

**Sector de consumo OTMM Suministro
2022 vs. 2021 – II Trimestre**



Fuente: SEGAS

La siguiente tabla presenta los precios de negociación promedio ponderados por cantidades de suministro de gas natural estimados por sector de consumo y registrados durante el trimestre II de 2022 en OTMM:

**Precio Promedio Ponderado de Negociación por Sector de Consumo OTMM
Suministro – II Trimestre de 2022**

Sector de Consumo	Precio Promedio Ponderado (USD/MBTU)
Generación Térmica	\$ 7.93
GNVC	ND
Industrial	\$ 7.59
Refinería	\$ 6.70
Comercial	\$ 7.91
Otros	\$ 10.91

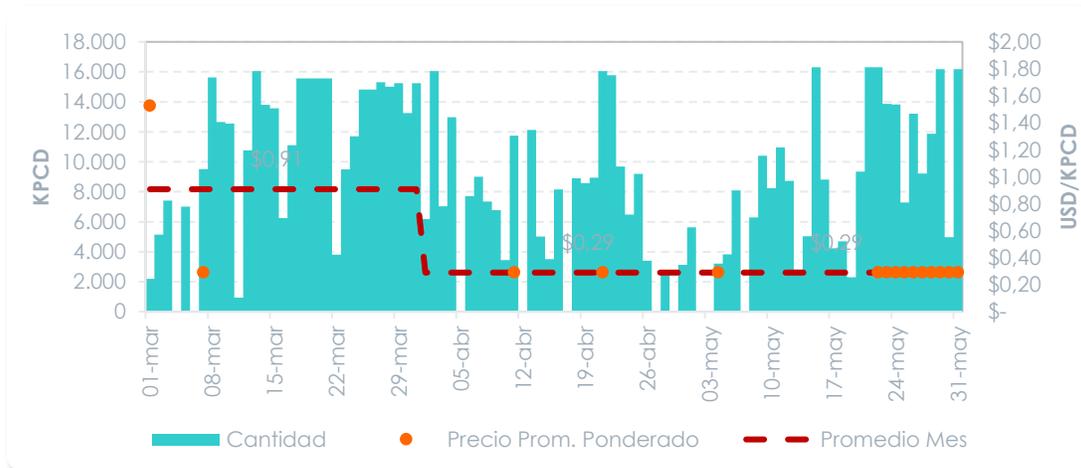
Fuente: SEGAS

ND: No disponible por tratarse de negociaciones únicas.

Transporte – OTMM

a. Cantidades y precios

Capacidades y precios promedios ponderados por capacidades negociadas diariamente en OTMM - II Trimestre de 2022

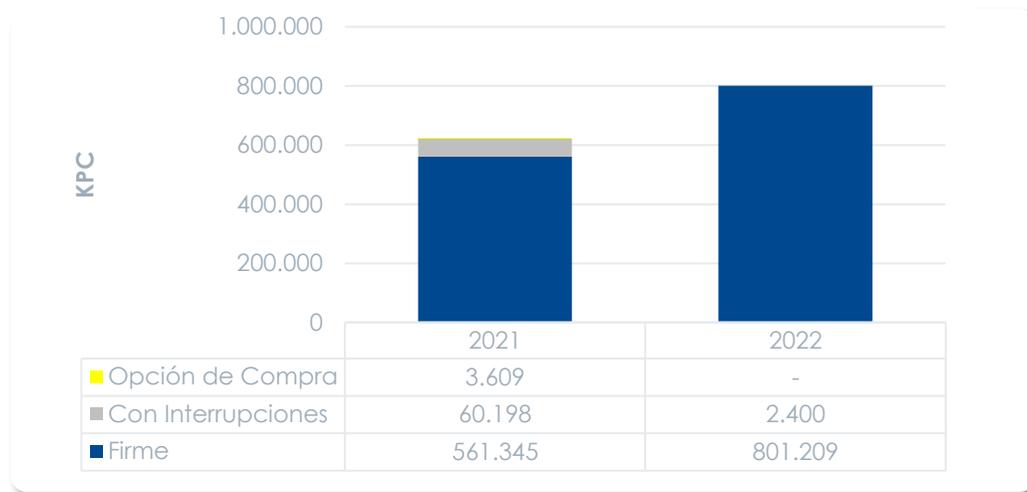


Fuente: SEGAS

b. Modalidad contractual OTMM – Transporte

Para el II trimestre de 2022, aumentó la capacidad de transporte negociada en OTMM en comparación con el mismo periodo del año 2021 representando un crecimiento en cerca de un 29% representadas principalmente por la modalidad firme.

Modalidad contractual OTMM Transporte 2022 vs. 2021 – II Trimestre



Fuente: SEGAS

La siguiente tabla presenta los precios de negociación promedio ponderados por capacidades estimados por modalidad y registrados durante el II trimestre de 2022:

Precio Promedio Ponderado de Negociación por Modalidad OTMM Capacidad de Transporte – II Trimestre de 2022

Modalidad contractual	Precio Promedio Ponderado (USD/KPC)
Con Interrupciones	\$ 1.73
Firme	\$ 0.30

Fuente: SEGAS

Precios registrados por rutas – II trimestre 2022

A continuación, se presenta los precios de negociación promedio ponderados por capacidades estimados por ruta y registrados durante el trimestre:

**Precios Promedio Ponderado de Negociación por Ruta OTMM
Capacidad de Transporte – II trimestre de 2022**

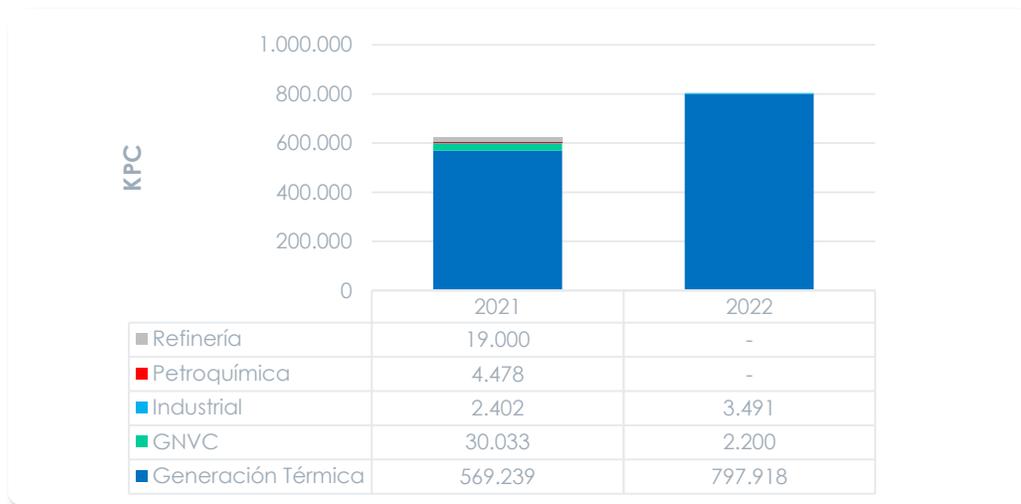
Ruta	Precio Promedio Ponderado (USD/KPC)
BALLENA - BARRANCABERMEJA	ND
BALLENA - BARRANQUILLA	\$ 0.77
BARRANCABERMEJA - BUCARAMANGA	\$ 1.87
CARTAGENA - MAMONAL	\$ 0.29
SEBASTOPOL - MEDELLIN	\$ 1.36

Fuente: SEGAS

ND: No disponible por tratarse de negociaciones únicas.

c. Sector de consumo OTMM – Transporte

**Sector de consumo OTMM Transporte
Trimestre II (2022 vs. 2021)**



Fuente: SEGAS

3

Resultados de los mecanismos de comercialización - Subastas

Nota: La información de esta sección es producto del debido registro y declaración de los agentes vendedores y compradores y podrá ser susceptible de cambios y/o ajustes dada la normatividad vigente.

A continuación, se presentan los principales resultados de los mecanismos de subasta administrados por el Gestor del Mercado de Gas Natural en los productos de suministro y capacidad de transporte.

3.1 SUMINISTRO

Considerando la periodicidad de los diferentes mecanismos de comercialización de gas natural en el mercado mayorista, en el II trimestre estándar de gas de 2022 se llevaron a cabo 92 Subastas Úselo o Véndalo de Corto Plazo (SUVCP-Suministro), 3 Subastas de Suministro con Interrupciones (SSCI) y 2 Subastas de Contratos Firmes Bimestrales (SCFB).

3.1.1 Subasta Úselo o Véndalo Corto Plazo (SUVCP- Suministro)

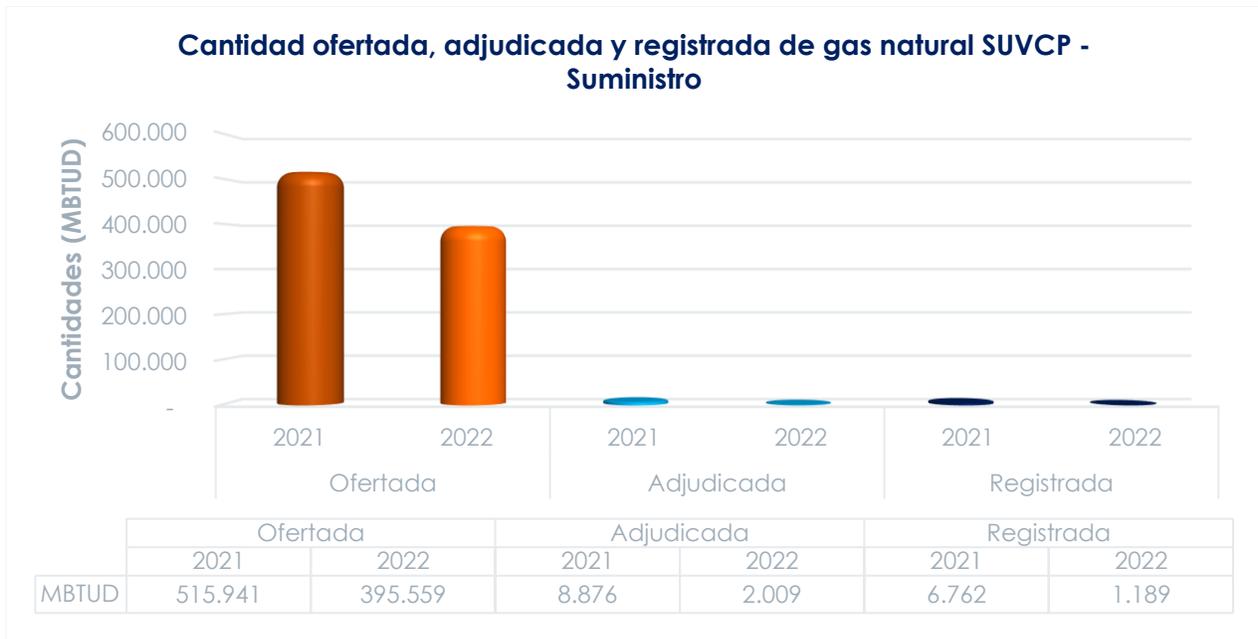
A través del mecanismo de Subasta Úselo o Véndalo de Corto Plazo de Suministro de Gas Natural, se pone a disposición de los compradores el gas natural que haya sido contratado en firme² en el mercado primario y que no haya sido nominado para el siguiente día de gas.

Dicha subasta, de acuerdo con la Resolución CREG 186 de 2020 es de sobre cerrado, de periodicidad de ejecución diaria, sus productos son contratos firmes de duración de 1 día. Su ejecución se contempla dentro de las operaciones del mercado secundario de gas natural.

A continuación, se realiza la comparación de las cantidades de gas natural ofertadas, adjudicadas y registradas mediante el mecanismo SUVCP – suministro, para el II trimestre de 2022 vs 2021³.

² Incluye las modalidades de contratos firmes, firmes CF95 (en el 95% de la cantidad contratada), de firmeza condicionada, de suministro C1 (en su componente fijo firme) y de suministro C2 (en su componente fijo más el gas disponible para contratos C2).

³ En la gráfica se presentan cantidades en MBTUD, debe considerarse que son cantidades agregadas trimestralmente.



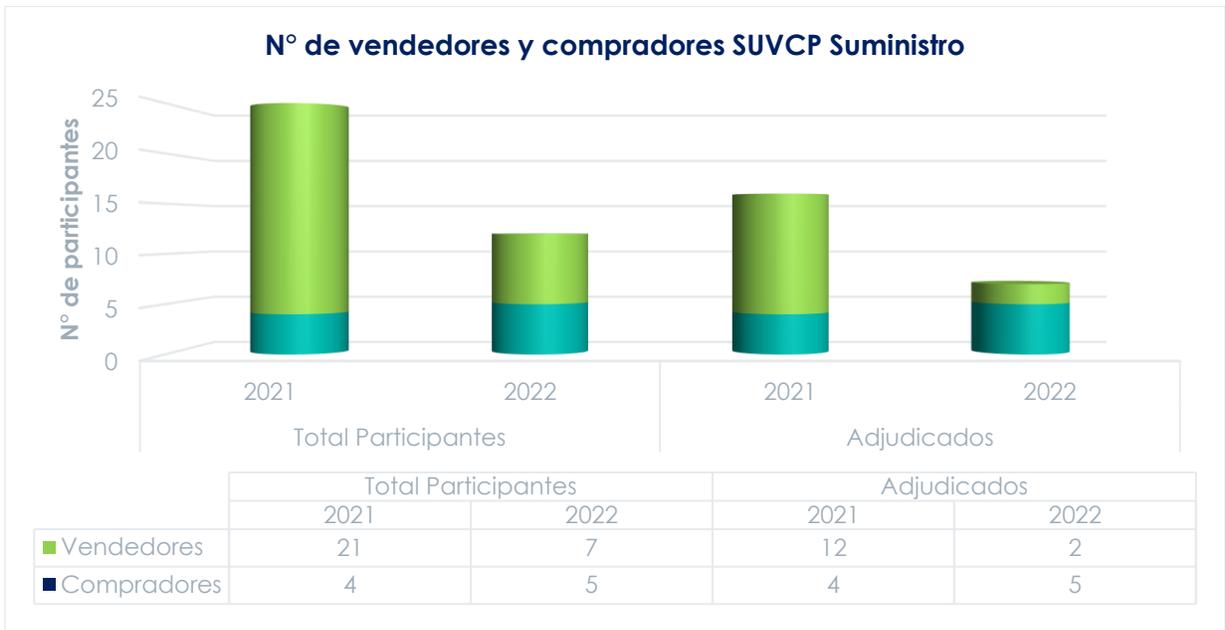
Fuente: SEGAS

Puntos de entrega	Cantidad Ofertada (MBTUD)		Cantidad Adjudicada (MBTUD)		Cantidad Registrada (MBTUD)	
	2021	2022	2021	2022	2021	2022
BALLENA	6,158	950	-	-	-	-
BULLERENGUE	681	-	-	-	-	-
CUPIAGUA	164,779	128,218	1,135	-	1,096	-
CUSIANA	338,836	265,621	7,741	2,009	5,666	1,189
FLOREÑA	4,335	-	-	-	-	-
SARDINATA	1,152	-	-	-	-	-
PROVINCIA	-	770	-	-	-	-
TOTAL (MBTUD)	515,941	395,559	8,876	2,009	6,762	1,189

Fuente: SEGAS

a. Número de vendedores y compradores SUVCP - Suministro

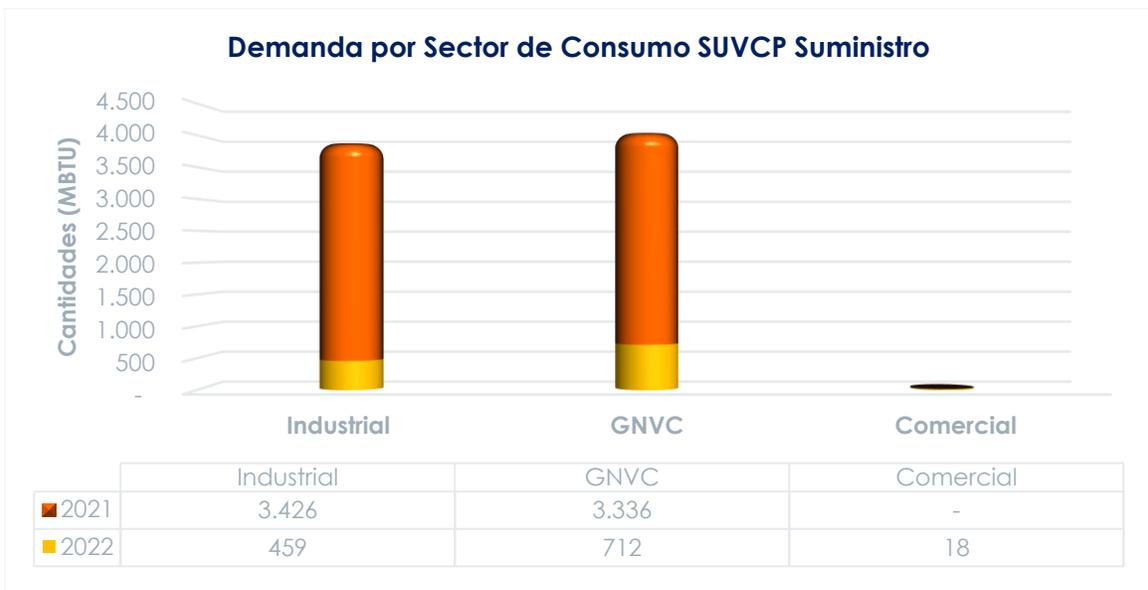
A continuación, se presenta el número de vendedores y compradores que participaron en las SUVCP – Suministro en el periodo de tiempo estudiado.



Fuente: SEGAS

b. Demanda por sector de consumo SUVCP – Suministro

Las negociaciones en la SUVCP - Suministro en el II trimestre gas de 2022 se registraron con destino a abastecer la demanda de los sectores GNVC, industrial y comercial. Para el mismo periodo del año anterior, la contratación de gas natural con este mecanismo de comercialización se destinó a los sectores industrial y GNVC.



Fuente: SEGAS

3.1.2 Subasta de Suministro con Interrupciones (SSCI)

Esta subasta es de sobre cerrado, de periodicidad de ejecución mensual, y contempla participantes del mercado primario y secundario de gas natural en las puntas de venta y compra. El producto que se subasta es cantidad de energía bajo la modalidad de contrato con interrupciones, cuya duración será de un (1) mes, entrega diaria y vigencia desde las 00:00 horas del primer día calendario del mes hasta las 24:00 horas del último día calendario del mismo mes. Normativa aplicable: Resolución CREG 186 de 2020.

A continuación, se realiza la comparación de las cantidades de gas natural transadas mediante el mecanismo SSCI para el II trimestre gas de 2022 vs 2021.⁴



Fuente: SEGAS

a. Cantidades ofertadas SSCI

La siguiente tabla consolida los puntos de entrega ofertados en el II trimestre de 2022, el cual se compara con el mismo trimestre del año anterior.

Puntos de entrega	2021 (MBTUD)	2022 (MBTUD)
BALLENA	8,600	12,964
CHUCHUPA	2,815	-
CUPIAGUA	6,393	18,302
CUSIANA	33,801	18,580
TOTAL (MBTUD)	51,609	49,846

Fuente: SEGAS

⁴ En la gráfica se presentan cantidades en MBTUD, debe considerarse que son cantidades agregadas trimestralmente.

b. Cantidades adjudicadas SSCI

En el II trimestre de 2022, se presentaron adjudicaciones por un total de 49,846 MBTUD, disminuyendo frente a lo adjudicado en el mismo trimestre del año anterior. La siguiente tabla presenta las cantidades adjudicadas por punto de entrega.

Puntos de entrega	2021 (MBTUD)	2022 (MBTUD)
BALLENA	8,600	12,964
CHUCHUPA	2,815	-
CUPIAGUA	6,393	18,302
CUSIANA	33,801	18,580
TOTAL	51,609	49,846

Fuente: SEGAS

c. Cantidades registradas SSCI

En el trimestre II tanto de 2021 como de 2022, se registraron todas las cantidades adjudicadas producto de las subastas SSCI desarrolladas.

Puntos de entrega	2021 (MBTUD)	2022 (MBTUD)
BALLENA	8,600	12,964
CHUCHUPA	2,815	-
CUPIAGUA	6,393	18,302
CUSIANA	33,801	18,580
TOTAL	51,609	49,846

Fuente: SEGAS

d. Número de vendedores y compradores SSCI

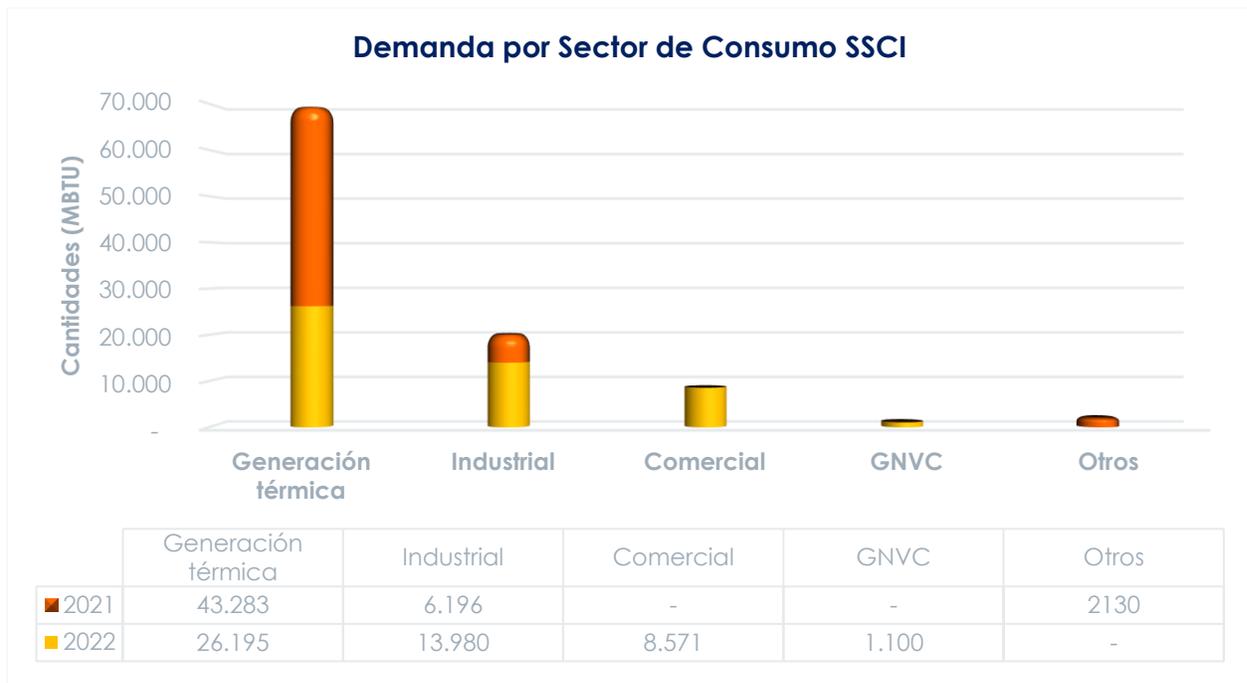
A continuación, se presenta el número de vendedores y compradores que participaron en las SSCI en el periodo de tiempo estudiado.



Fuente: SEGAS

e. Demanda por sector de consumo SSCI

La contratación de suministro bajo el mecanismo de negociación SSCI en el II trimestre de 2022 fue registrada con destino a abastecer a los sectores: Generación Térmica, Industrial, comercial y GNVC. Para el mismo periodo del año anterior, el total de la contratación se destinó a los sectores de Generación térmica, Industrial y otros.



Fuente: SEGAS

3.1.3 Subastas de Contratos Firmes Bimestrales (SCFB)

La Subasta de Contratos Firmes Bimestrales es un mecanismo de negociación de suministro de gas natural, bajo la modalidad de contrato firme y con duración de dos meses calendario. Es una subasta de sobre cerrado y se realiza el décimo segundo día hábil del mes previo al inicio del bimestre de consumo. Contempla participantes del mercado primario y secundario de gas natural en las puntas de venta y compra. Normativa aplicable: Resoluciones CREG 136 de 2014 y 005 de 2017.

Para el trimestre II de 2022 se ejecutó el mecanismo en marzo y mayo, en donde fueron puestos a disposición del mercado un total de 11,869 MBTUD, sin embargo, sólo se presentaron adjudicaciones por 869 MBTUD. En el mismo periodo de 2021 aunque este mecanismo estuvo disponible, no se reportaron adjudicaciones.

A continuación, se realizará la comparación de las cantidades de gas natural ofertadas, adjudicadas y registradas mediante el mecanismo SCFB, para el II trimestre de 2022 vs 2021⁵.



Fuente: SEGAS

a. Cantidades ofertadas SCFB

La siguiente tabla muestra los puntos de entrega en los cuales se ofertaron las cantidades para este mecanismo en el II trimestre gas de 2022 y de 2021.

Puntos de entrega	2021 (MBTUD)	2022 (MBTUD)
BALLENA	-	4,000
CUSIANA	1,000	7,869
TOTAL (MBTUD)	1,000	11,869

Fuente: SEGAS

⁵ En la gráfica se presentan cantidades en MBTUD, debe considerarse que son cantidades agregadas trimestralmente.

b. Cantidades adjudicadas SCFB

En el II trimestre de 2022, se presentaron adjudicaciones por un total de 869 MBTUD. En el mismo periodo del año anterior no se reportaron adjudicaciones. La siguiente tabla presenta las cantidades adjudicadas por punto de entrega.

Puntos de entrega	2021 (MBTUD)	2022 (MBTUD)
BALLENA	-	-
CUSIANA	-	869
TOTAL	-	869

Fuente: SEGAS

c. Cantidades registradas SCFB

En el trimestre II de 2022 se registró el total de las cantidades adjudicadas. Para el mismo periodo del año anterior no se registraron operaciones.

Puntos de entrega	2021 (MBTUD)	2022 (MBTUD)
BALLENA	-	-
CUSIANA	-	869
TOTAL	-	869

Fuente: SEGAS

d. Número de vendedores y compradores SCFB

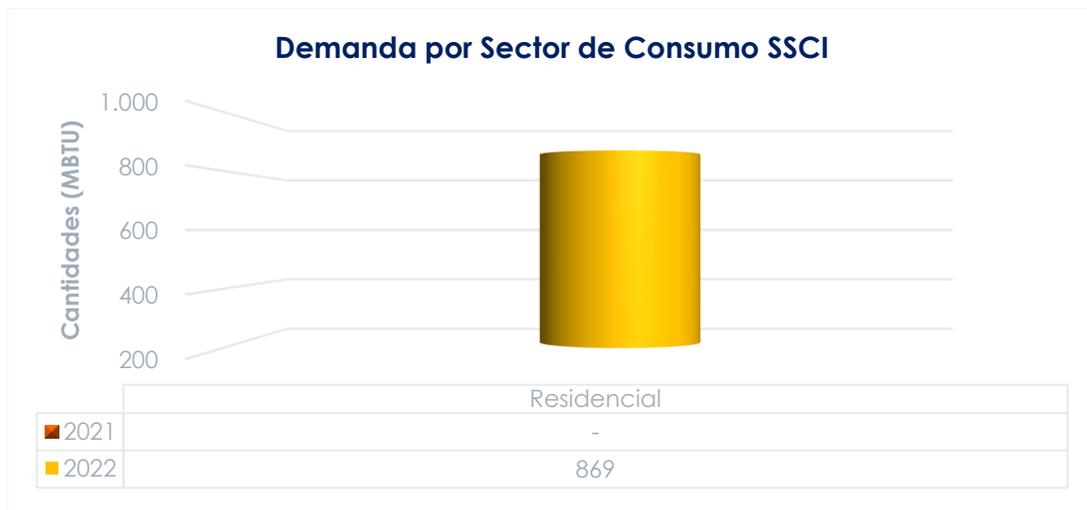
El número de participantes de este mecanismo para el II trimestre gas de 2022, se vio aumentado, en la medida en que se contó con la participación de 2 vendedores y 6 compradores:



Fuente: SEGAS

a. Demanda por sector de consumo SCFB

La contratación de suministro bajo el mecanismo de negociación SCFB en el II trimestre de 2022 fue registrada con destino a abastecer al sector residencial. Para el mismo periodo del año anterior, no se reportó actividad.



Fuente: SEGAS

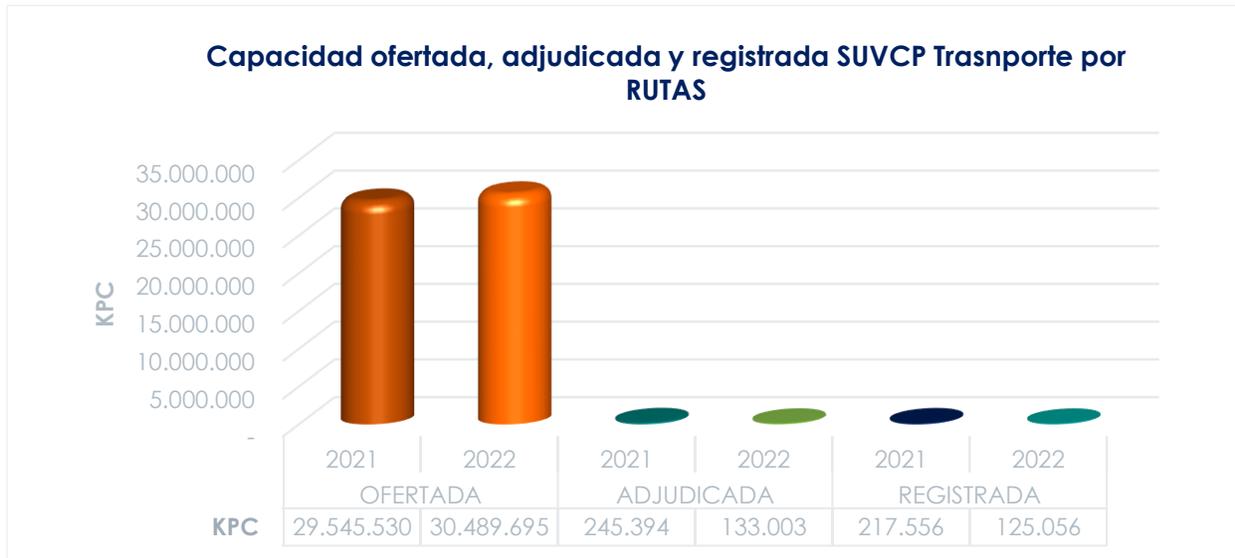
3.2 TRANSPORTE

Para capacidad de transporte en el segundo trimestre de gas de 2022 se llevaron a cabo 92 subastas de corto plazo para rutas y 92 subastas para tramos. Con respecto al mismo periodo del 2021, se desarrolló la misma cantidad de subastas.

3.2.1 Subasta Úselo o Véndalo Corto Plazo (SUVCP) Transporte – RUTAS

La SUVCP de capacidad de transporte es de sobre cerrado, de periodicidad de ejecución diaria y se contempla dentro de las operaciones del mercado secundario de gas natural. El producto de las subastas son contratos de la modalidad contractual firme con vigencia de 1 día.

A continuación, se observa la comparación de la capacidad de transporte ofertada, adjudicada y registrada mediante la SUVCP de transporte por rutas del II trimestre de gas de 2022 vs el mismo periodo de 2021.



Fuente: SEGAS

a. Capacidad ofertada – Rutas

La siguiente tabla consolida las rutas más ofertadas en el II trimestre de gas de 2022, las cuales se comparan con el mismo trimestre del año anterior. La capacidad ofertada es un 3.2% mayor comparada con el mismo periodo del año anterior.

RUTAS	2021 (KPC)	2022 (KPC)
LA MAMI – BARRANQUILLA	2,586,652	4,721,297
CARTAGENA - SINCELEJO	2,891,989	4,703,440
BARRANQUILLA - CARTAGENA	1,856,004	3,423,747
CUSIANA - SABANA_F	3,508,557	3,300,871
YUMBO/CALI – CALI	3,931,831	2,825,224
BARRANCABERMEJA – SEBASTOPOL	1,006,396	2,036,266
BALLENA - BARRANCABERMEJA	558,938	1,697,568
VASCONIA – PEREIRA	310,174	1,671,382
BARRANCABERMEJA - SABANA_F	1,223,140	1,462,304
SEBASTOPOL - VASCONIA	5,695	910,000
Otras Rutas	11,666,154 (*)	3,737,596 (**)
TOTAL (KPC)	29,545,530	30,489,695

Fuente: SEGAS

* Otras Rutas año 2021. Cantidad 38 rutas.

** Otras Rutas año 2022. Cantidad 41 rutas.

b. Capacidad adjudicada - Rutas

La siguiente tabla consolida las rutas con mayor capacidad adjudicada para el II trimestre de gas de 2022, las cuales se comparan con el mismo trimestre del año 2021. La capacidad adjudicada disminuyó en un 46% con respecto al mismo periodo del año anterior.

RUTAS	2021 (KPC)	2022 (KPC)
CUSIANA - VASCONIA	79,066	60,217
CUSIANA - SABANA_F	30,810	29,598
CUSIANA - OCOA	25,077	23,419
SEBASTOPOL - VASCONIA	-	6,842
LA BELLEZA - VASCONIA	146	4,120
CUSIANA - EL PORVENIR	146	2,108
EL PORVENIR - LA BELLEZA	146	1,950
Otras Rutas	110,003 (*)	4,749 (**)
TOTAL (KPC)	245,394	133,003

Fuente: SEGAS

* Otras Rutas año 2021. Cantidad 12 rutas.

** Otras Rutas año 2022. Cantidad 5 rutas.

c. Capacidad registrada - Rutas

La siguiente tabla consolida las rutas con mayor capacidad registrada en el II trimestre de gas 2022, las cuales se comparan con el mismo trimestre del año anterior. Se observa una disminución en la capacidad registrada del 43% respecto al mismo periodo del año 2021.

RUTAS	2021 (KPC)	2022 (KPC)
CUSIANA - VASCONIA	70,179	58,457
CUSIANA - SABANA_F	30,810	29,508
CUSIANA - OCOA	25,062	23,062
SEBASTOPOL - VASCONIA	-	6,736
LA BELLEZA - VASCONIA	146	3,349
EL PORVENIR - LA BELLEZA	146	1,140
CUSIANA - EL PORVENIR	146	996
Otras Rutas	91,067 (*)	1,808 (**)
TOTAL	217,556	125,056

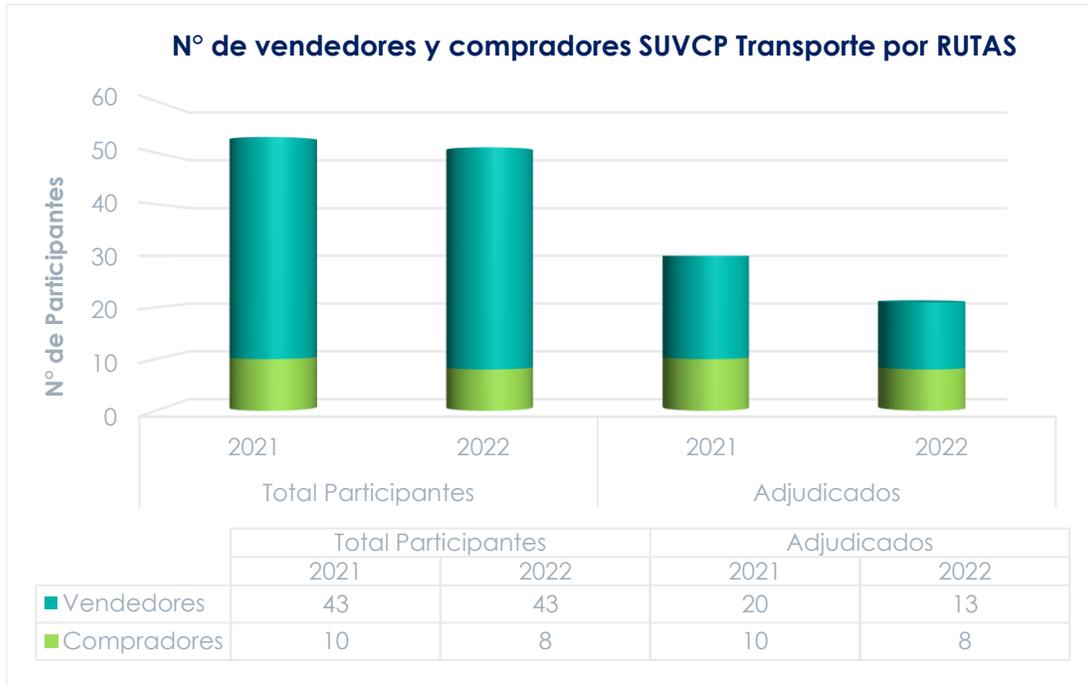
Fuente: SEGAS

* Otras Rutas año 2021. Cantidad 7 rutas.

** Otras Rutas año 2022. Cantidad 4 rutas.

d. Número de vendedores y compradores – Rutas

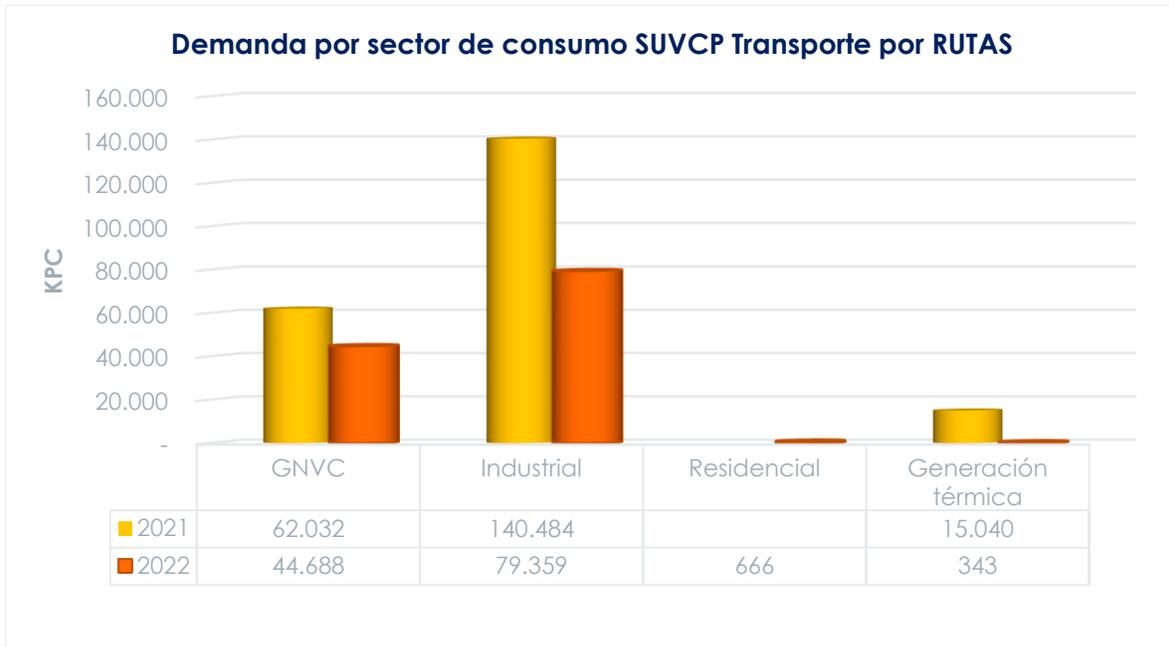
A continuación, se observan los participantes agregados de las SUVCP por rutas del II trimestre de gas de 2022 vs 2021.



Fuente: SEGAS

e. Demanda por sector de consumo - Rutas

En la siguiente imagen se observan las capacidades registradas por sector de consumo para el II trimestre de gas de 2022 vs 2021. Se resalta la participación de los sectores industrial y GNVC en ambos periodos, con una importante reducción en el 2022.

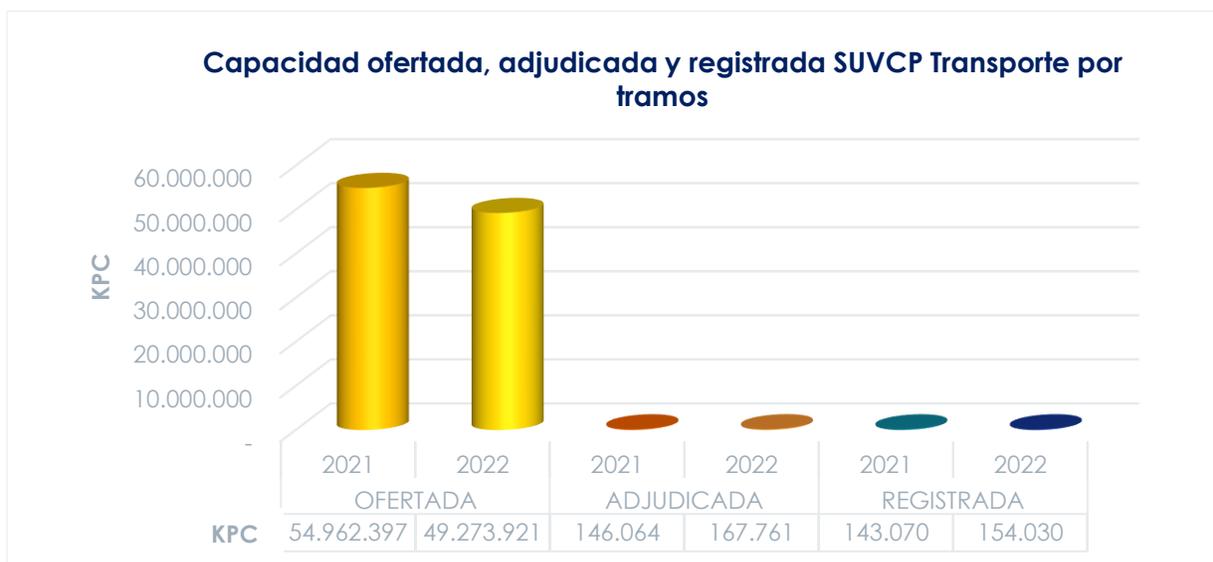


Fuente: SEGAS

3.2.2 Subasta Úselo o Véndalo Corto Plazo (SUVCP) Transporte – TRAMOS

La SUVCP de capacidad de transporte es de sobre cerrado, de periodicidad de ejecución diaria y se contempla dentro de las operaciones del mercado secundario de gas natural. El producto de las subastas son contratos de la modalidad contractual firme con vigencia de 1 día.

A continuación, se observa la capacidad de transporte ofertada, adjudicada y registrada mediante la SUVCP de transporte por tramos del II trimestre de gas de 2022.



Fuente: SEGAS

a. Capacidad ofertada - Tramos

La siguiente tabla consolida los tramos más ofertados en el II trimestre de gas de 2022, los cuales se comparan con el mismo trimestre del año anterior. La capacidad ofertada disminuyó en un 10% en comparación con el mismo periodo del año anterior.

TRAMOS	2021 (KPC)	2022 (KPC)
LA BELLEZA - COGUA	4,702,063	4,751,383
COGUA - SABANA_F	4,700,887	4,733,577
LA MAMI - BARRANQUILLA	2,586,652	4,721,297
CARTAGENA - SINCELEJO	2,888,639	4,703,440
CUSIANA - EL PORVENIR	6,868,458	3,747,477
EL PORVENIR - LA BELLEZA	6,864,973	3,637,975
BARRANCABERMEJA - SEBASTOPOL	2,387,855	3,498,570
BARRANQUILLA - CARTAGENA	1,856,004	3,423,747
YUMBO/CALI - CALI	3,931,831	2,825,224
VASCONIA - MARIQUITA	1,520,167	2,376,913
Otros Tramos	16,654,868 (*)	10,854,318 (**)
TOTAL (KPC)	54,962,397	49,273,921

Fuente: SEGAS

* Otros Tramos año 2021. Cantidad 29 tramos.

** Otros Tramos año 2022. Cantidad 29 tramos.

b. Capacidad adjudicada - Tramos

A continuación, se observan los tramos con mayor capacidad adjudicada para el II trimestre de gas de 2022, los cuales se comparan con el mismo trimestre del año 2021. La capacidad adjudicada aumentó en un 15% con respecto al mismo periodo del año anterior.

TRAMOS	2021 (KPC)	2022 (KPC)
VASCONIA - MARIQUITA	1,433	50,699
LA BELLEZA - COGUA	-	7,110
COGUA - SABANA_F	14,768	1,192
EL PORVENIR - LA BELLEZA	21,810	4,333
CUSIANA - EL PORVENIR	22,353	39,860
VASCONIA - LA BELLEZA	-	12,048
LA BELLEZA - VASCONIA	3,000	12,180
Otros Tramos	82,700 (*)	40,339 (**)
TOTAL	146,064	167,761

Fuente: SEGAS

* Otros Tramos año 2021. Cantidad 8 tramos.

** Otros Tramos año 2022. Cantidad 2 tramos.

c. Capacidad registrada - Tramos

En la siguiente tabla se observan los tramos con mayor capacidad registrada en el II trimestre de gas 2022, los cuales se comparan con el mismo trimestre del año anterior. Se evidencia un aumento en la capacidad registrada del 8% respecto al mismo periodo del año 2021.

TRAMOS	2021 (KPC)	2022 (KPC)
VASCONIA - MARIQUITA	1,190	40,503
COGUA - SABANA_F	14,768	40,116
LA BELLEZA - COGUA	-	39,848
CUSIANA - EL PORVENIR	21,851	11,184
EL PORVENIR - LA BELLEZA	21,318	11,111
VASCONIA - LA BELLEZA	-	6,315
LA BELLEZA - VASCONIA	3,000	3,538
Otros Tramos	80,943 (*)	1,415 (**)
TOTAL	143,070	154,030

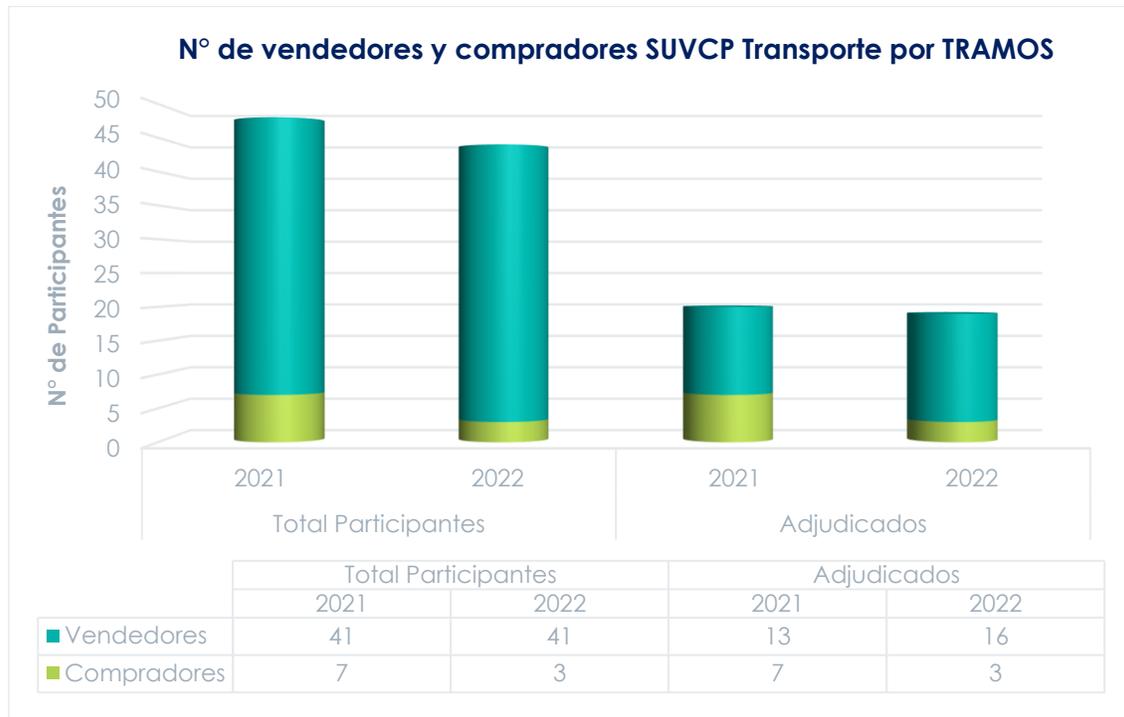
Fuente: SEGAS

* Otros Tramos año 2021. Cantidad 4 tramos.

** Otros Tramos año 2022. Cantidad 2 tramos.

d. Número de vendedores y compradores – Tramos

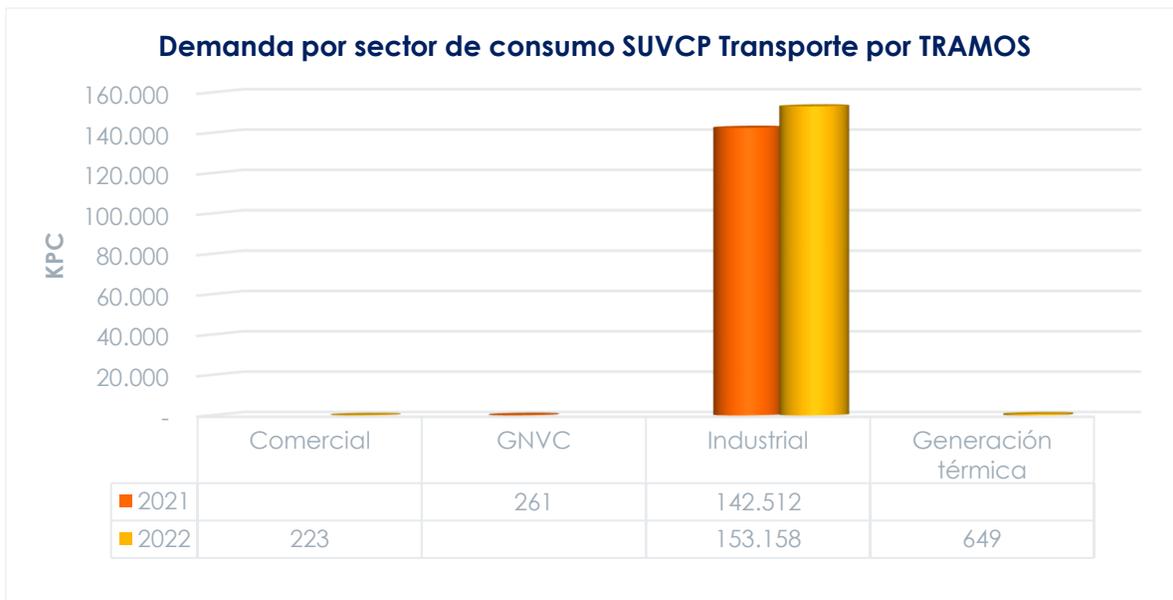
A continuación, se presentan los participantes agregados de las SUVCP – Tramos del II trimestre de gas de 2022.



Fuente: SEGAS

e. Demanda por sector de consumo - Tramos

Para el II trimestre de gas de 2022, se demandó y registró capacidad de transporte por tramos con destino a los sectores industrial, generación térmica y comercial; sin embargo, se resalta la participación del sector industrial como se observa a continuación.



Fuente: SEGAS

4

Reporte de Información sobre Cuentas de Balance

A partir de la obligación establecida por la Comisión al Gestor del Mercado mediante la Resolución CREG 076 de 2019, de monitorear el mercado mayorista de gas natural, se estableció en el numeral v del Artículo 4.3, realizar "Reportes de información sobre Cuentas de Balance". Consecuentemente, para la recopilación de esta información, el Gestor desarrolló un reporte bajo el INSTRUCTIVO PARA DECLARACIONES DE INFORMACIÓN DE TRANSPORTADORES – RESOLUCIÓN CREG 076 DE 2019 mediante el cual los transportadores registran las cuentas de balance mensuales como resultado de los desbalances que se presentan en sus sistemas de transporte, contemplando lo establecido en la regulación.

CONTEXTO REGULATORIO

El concepto asociado al desbalance o variación de salida ha presentado cambios desde su implementación en el Reglamento Único de Transporte -RUT-, como lo son: i) la modificación en la resolución de la medición y ii) la implementación de compensaciones para límite establecidos a los desbalances en los sistemas de transporte. A continuación, se presenta un breve resumen de los principales conceptos de la regulación vigente.

Por un lado, se definen los **desbalances** y las **variaciones de salida** de la siguiente forma:

- **Desbalance**, se define como la diferencia entre la cantidad de energía entregada y la cantidad de energía tomada por un remitente en un día de gas⁶.
- **Variación de salida**, se define como diferencia entre la cantidad de energía autorizada por el transportador y la cantidad de energía tomada por el remitente, medida de forma horaria o diaria⁷.

Por otro lado, la regulación establece límites para el desbalance acumulado calculado a partir de las cuentas de balance, como también el procedimiento para compensar cuando se supera la condición ($\pm 5\%$), conforme la naturaleza del desbalance, es decir, positivos o negativos:

⁶ CREG 071 de 1999 1.1. Definiciones. DESBALANCE DE ENERGÍA: Se define como la diferencia entre la Cantidad de Energía Entregada y la Cantidad de Energía Tomada por un Remitente en un Día de Gas.

⁷ Resolución CREG 185 de 2020 Art. 1. Definiciones. Variación de Salida: diferencia entre la cantidad de energía autorizada por el transportador y la cantidad de energía tomada por el remitente en un punto de salida, medida de forma horaria o diaria. La medición de variaciones de salida será diaria para aquellos puntos de salida donde la capacidad de transporte contratada sea inferior a cinco millones de pies cúbicos por día (5000 KPCD) y horaria para aquellos puntos de salida donde la capacidad de transporte contratada sea superior o igual a cinco millones de pies cúbicos por día (5000 KPCD).

- **Cuentas de balance**, es la diferencia acumulada entre la cantidad de energía entregada y la cantidad de energía tomada por un remitente durante un mes⁸.
- **Desbalance positivo**, se presenta cuando la energía tomada es superior a la energía entregada por un remitente. Se contabiliza según lo establecido en el Artículo 1 de la Resolución CREG 008 de 2018⁹.
- **Desbalance negativo**, se presenta cuando la energía tomada es inferior a la energía entregada por un remitente. En la actualidad el desbalance negativo está definido en el Artículo 36 de la Resolución CREG 185 de 2020¹⁰.

De acuerdo con lo estipulado en la regulación y la información reportada y registrada por los Transportadores al Gestor del mercado, para el siguiente análisis de los datos, se contemplan las siguientes consideraciones:

- La información es reportada a partir del instructivo mencionado anteriormente por parte de los siguientes transportadores del SNT: Transportadora de Gas Internacional S.A. E.S.P., PROMIGAS S.A. E.S.P., PROMIORIENTE S.A. E.S.P., TRANSOCCIDENTE S.A. E.S.P., TRANSPORTADORA DE METANO S.A. E.S.P., PROMOTORA DE GASES DEL SUR S.A. E.S.P. y COINOGAS S.A. E.S.P.
- La información de cuentas de balance es reportada por los agentes al Gestor, considerando tramos regulatorios y puntos de salida del SNT con resolución diaria y agregado mensual.
- Las cuentas asociadas a los remitentes agregan desbalances de los agentes comercializadores y usuarios no regulados que nominan gas natural en los puntos de salida del SNT.
- Las cifras presentadas en esta sección corresponden a:
 - Cuentas de balance que superan los límites establecidos por la regulación ($\pm 5\%$) agregadas de forma mensual.
 - Gasoductos de los sistemas Costa e Interior.
 - Puntos con consumos mayores a 500 KPCD y menores a 500 KPCD.
 - Agregación de los desbalances de los remitentes en todos los gasoductos del SNT.

La siguiente tabla resume el comportamiento agregado mensual del trimestre marzo – mayo 2022 de acuerdo con la información reportada por los transportadores del SNT:

⁸ CREG 071 de 1999 1.1. Definiciones. CUENTA DE BALANCE: Es la diferencia acumulada entre la Cantidad de Energía Entregada y la Cantidad de Energía Tomada por un Remitente durante un mes.

⁹ CREG 008 de 2018. Art.1. “[...] Cuando el desbalance acumulado al término del día D-1 de un remitente sea mayor o igual al 5% del equivalente en energía de la capacidad contratada al transportador, el transportador deberá aceptar en la nominación de transporte a la entrada, para el día D+1, la diferencia entre el equivalente en energía de la capacidad contratada al transportador y la cantidad total de energía acumulada del desbalance. Si al aplicar este ajuste en la nominación durante cinco (5) días consecutivos no se logra un desbalance acumulado menor al 5% del equivalente en energía de la capacidad contratada al transportador, la cuenta de balance entre el transportador y el respectivo remitente se ajustará automáticamente al 5% el sexto día [...]”.

¹⁰ CREG 185 de 2020. Artículo 36. “[...] Cuando el desbalance acumulado al término del día D-1 de un remitente sea menor o igual a -5% del equivalente en energía de la capacidad contratada al transportador, el remitente dispondrá hasta el término del día D+1 para entregar al sistema de transporte toda la cantidad de energía acumulada del desbalance. Si el remitente no entrega la energía dentro de este plazo, el transportador tendrá hasta el día D+2 para restituir esa cantidad de energía al sistema, la cual cobrará al remitente a un único precio que se establece conforme al numeral 3 del Anexo 3 de esta Resolución [...]”.

Mes	Desbalances (+) acumulados SNT (MBTU)			Desbalances (-) acumulados SNT (MBTU)		
	Transportador - Productor	Transportador - Remitente	Transportador - Transportador	Transportador - Productor	Transportador - Remitente	Transportador - Transportador
Marzo	-	469,890	-	-	-429,127	-
Abril	-	522,054	-	-	-437,498	-
Mayo	-	475,966	-	-	-427,234	-

De lo anterior se destaca que:

	Desbalances (+) acumulados SNT	Desbalances (-) acumulados SNT
Transportador - Productor	No se reportó ningún desbalance acumulado superior a los límites establecidos por la regulación.	No se reportó ningún desbalance acumulado inferior a los límites establecidos por la regulación.
Transportador - Remitente	El promedio de los desbalances acumulados positivos del trimestre fue de 489,303 MBTU, para el mes de mayo se presentó una reducción absoluta de 8.83% respecto a abril.	El promedio de los desbalances acumulados negativos del trimestre fue de -431,286 MBTU, para el mes de abril se presentó un incremento absoluto de 1.95% respecto a marzo.
Transportador - Transportador	No se reportó ningún desbalance acumulado superior a los límites establecidos por la regulación.	No se reportó ningún desbalance acumulado inferior a los límites establecidos por la regulación.

5

Indicadores CREG del Mercado Primario

La Resolución CREG 089 de 2013, modificada por la Resolución CREG 114 de 2017 y posteriormente, por la Resolución CREG 186 de 2020, estableció los indicadores del mercado primario MP. Para su análisis y publicación, el Gestor los ha clasificado en tres grupos de acuerdo con la temporalidad en el reporte y publicación de la información:

INDICADORES DEL MERCADO PRIMARIO		
1. Anual, antes del proceso de negociación	2. Anual, después del proceso de negociación	3. Mensual
La información de este grupo de indicadores contiene datos vigentes previo al proceso de negociación, se calcula y publica con periodicidad anual, las proyecciones no son modificadas durante el año y los datos son reportados en un horizonte donde existe declaración del PP, PTDV y CIDV.	La información de este grupo de indicadores contiene datos vigentes antes y durante el proceso de negociación, se calcula y publica con periodicidad anual, las proyecciones no son modificadas durante el año y los datos son reportados en un horizonte de 12 meses siguientes a la publicación o donde existe oferta comprometida según corresponda.	La información de este grupo de indicadores contiene los datos vigentes al momento del cálculo, se publica con periodicidad mensual, con un horizonte de 12 meses siguientes al mes de publicación o donde exista oferta comprometida según corresponda.
Los indicadores clasificados en este grupo son:	Los indicadores clasificados en este grupo son:	Los indicadores clasificados en este grupo son:
MP1, MP2 y MP3	MP7, MP8, MP9, MP10, MP11, MP12, MP13, MP14*, MP15*, MP21*, MP22*, MP23	MP4, MP5, MP6, MP16*, MP17, MP18, MP19* y MP20*

* De consulta exclusiva para las entidades de vigilancia y control, conforme lo establecido en la regulación.

A partir de las declaraciones de información transaccional realizadas por los agentes registrados ante el Gestor del Mercado, en esta sección se presenta un análisis sobre el comportamiento de los indicadores del mercado primario MP4, MP5, MP6, MP17 y MP18 en su versión agregada, para el trimestre marzo a mayo 2022. Estos indicadores y todos aquellos de naturaleza pública pueden ser consultados a través de la página del BEC del Gestor del Mercado¹¹.

¹¹ <https://www.bmcbec.com.co/informaci%C3%B3n-transaccional/mercado-primario/Indicadores%20CREG%20del%20Mercado%20Primario%20%28MP%29>

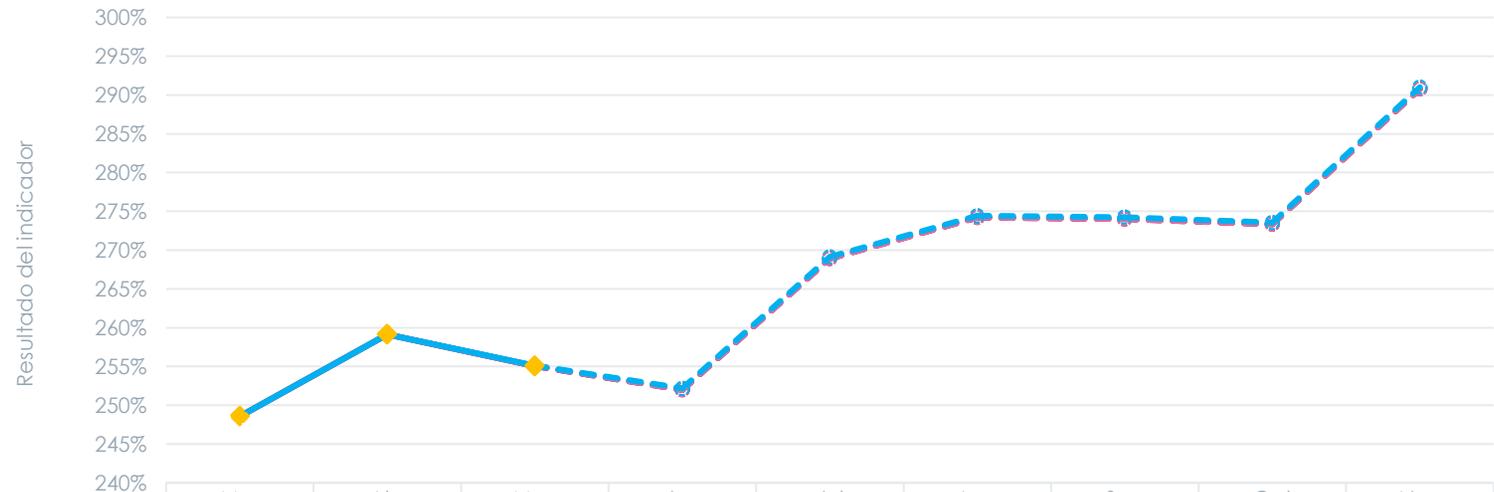
INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO

Periodicidad de publicación Mensual

Descripción: Oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas, en relación con la producción total disponible para venta PTDV y las cantidades de gas importadas disponibles para la venta CIDV.

$$MP4 = \frac{\text{Oferta Comprometida}}{\text{PTDV} + \text{CIDV}}$$

MP4



	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov
2022 Publicación Marzo	248,57 %	259,13 %	255,05 %	251,98 %	268,91 %	274,21 %	274,01 %	273,34 %	290,78 %
2022 Publicación Abril	248,57 %	259,13 %	255,05 %	251,98 %	268,91 %	274,21 %	274,01 %	273,34 %	290,78 %
2022 Publicación Mayo	248,57 %	259,13 %	255,11 %	252,18 %	269,13 %	274,43 %	274,23 %	273,56 %	291,01 %

Análisis: Los resultados del presente indicador tienden a sobrepasar los valores del 100%, pues la oferta comprometida es mayor que la PTDV y la CIDV. Cabe resaltar que la oferta comprometida incluye la contratación de años anteriores al cálculo del indicador, mientras que la PTDV y CIDV representan la disponibilidad de gas declarada por los agentes al momento del cálculo del indicador.

INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO

Los valores del indicador para el año 2022 entre las publicaciones de marzo y abril no presentaron variaciones. Sin embargo, los valores del indicador entre las publicaciones de abril y mayo presentaron una variación positiva en promedio del 0,06%, como consecuencia de un incremento de 200 MBTUD en la oferta comprometida en firme para el CAMPO LA BELLEZA, mientras que las variables de PTDV y CIDV se mantuvieron iguales respecto de la publicación de los otros meses del trimestre a evaluar.

A partir de junio de 2022, se denota un comportamiento ascendente en el resultado del indicador, con una variación positiva en promedio del 6% como consecuencia de un aumento de 683 MBTUD en la oferta comprometida en firme que incluye las fuentes SAN ROQUE y TISQUIRAMA para los meses restantes del año de gas 2022. Así mismo, para noviembre 2022, el resultado del indicador aumenta dada la disminución en 18,818 MBTUD de la variable de PTDV.

El promedio de las variables calculadas para el trimestre **marzo 2022 a mayo 2022** teniendo en cuenta la publicación del primer mes del trimestre es:

Oferta Comprometida: 857,489 MBTUD

PTDV: 287,363 MBTUD

CIDV: 50,000 MBTUD

El valor de la CIDV corresponde con la cantidad disponible para la venta puesto por el agente comercializador de gas natural importado que para la publicación del periodo a analizar fue de 50,000 MBTUD.

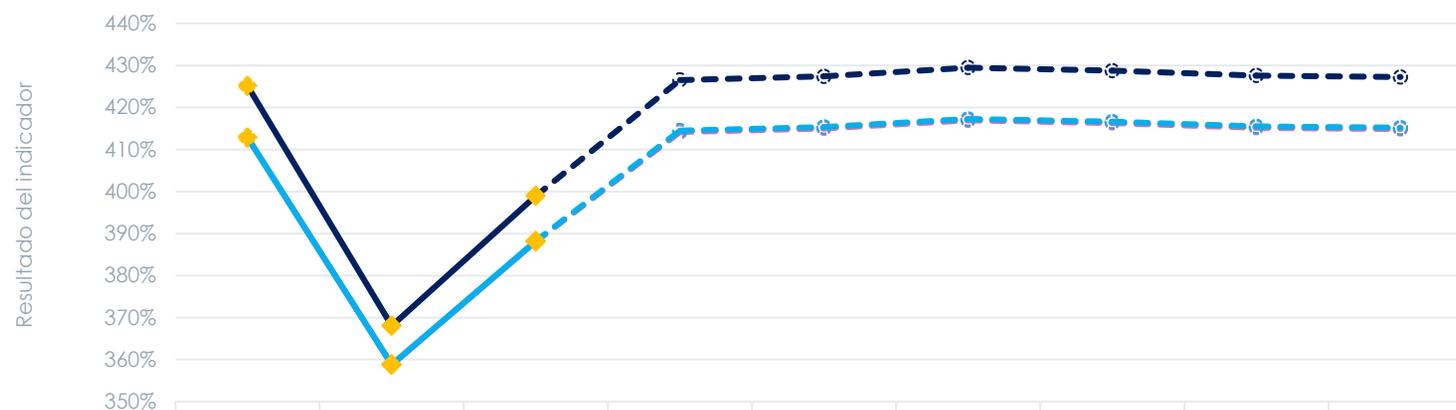
Nota: en esta publicación se considera la información de las variables PTDV y CIDV declaradas por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado al Ministerio de Minas y Energía en el año 2021, con corte a la fecha de publicación mensual del indicador.

MP5

Descripción: Oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas, en relación con la producción total disponible para la venta en firme PTDVF y las cantidades importadas disponibles para la venta en firme CIDVF.

$$MP5 = \frac{\text{Oferta Comprometida}}{PTDVF + CIDVF}$$

INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO



	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov
2022 Publicación Marzo	425,09 %	368,02 %	398,94 %	426,49 %	427,39 %	429,44 %	428,75 %	427,56 %	427,23 %
2022 Publicación Abril	412,81 %	358,78 %	388,10 %	414,13 %	414,98 %	416,91 %	416,26 %	415,14 %	414,83 %
2022 Publicación Mayo	412,81 %	358,78 %	388,19 %	414,46 %	415,31 %	417,24 %	416,59 %	415,47 %	415,16 %

Análisis: Los resultados del presente indicador tienden a sobrepasar los valores del 100%, pues la oferta comprometida es mayor que la PTDFV. Cabe resaltar que la oferta comprometida incluye la contratación de años anteriores al cálculo del indicador, mientras que la PTDFV y CIDVF representan la disponibilidad de gas declarada por los agentes al momento del cálculo del indicador.

Los valores del indicador para el año 2022 entre las publicaciones de marzo y abril presentaron una variación negativa del 2,84% como consecuencia de un incremento de 6,000 MBTUD en la variable de PTDFV. Por otro lado, los valores del indicador entre las publicaciones de abril y mayo presentaron una variación positiva en promedio del 0,06%, como consecuencia de un incremento de 200 MBTUD en la oferta comprometida en firme para el CAMPO LA BELLEZA, mientras que las variables de PTDFV y CIDVF se mantuvieron iguales respecto de la publicación de los otros meses del trimestre a evaluar.

Para los meses abril y mayo de 2022 se evidencia una disminución en el resultado del indicador, como consecuencia de un incremento en las cantidades reportadas de PTDFV del 15% y 6% respectivamente. Así mismo, desde junio de 2022, el resultado del indicador aumenta y se mantiene constante hasta finalizar el año gas 2022, como consecuencia de un aumento de 683 MBTUD en la oferta comprometida para dichos meses.

INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO

El promedio de las variables calculadas para el trimestre **marzo 2022 a mayo 2022** teniendo en cuenta la publicación del primer mes del trimestre es:

Oferta Comprometida: 857,489 MBTUD

PTDVF: 216,554 MBTUD

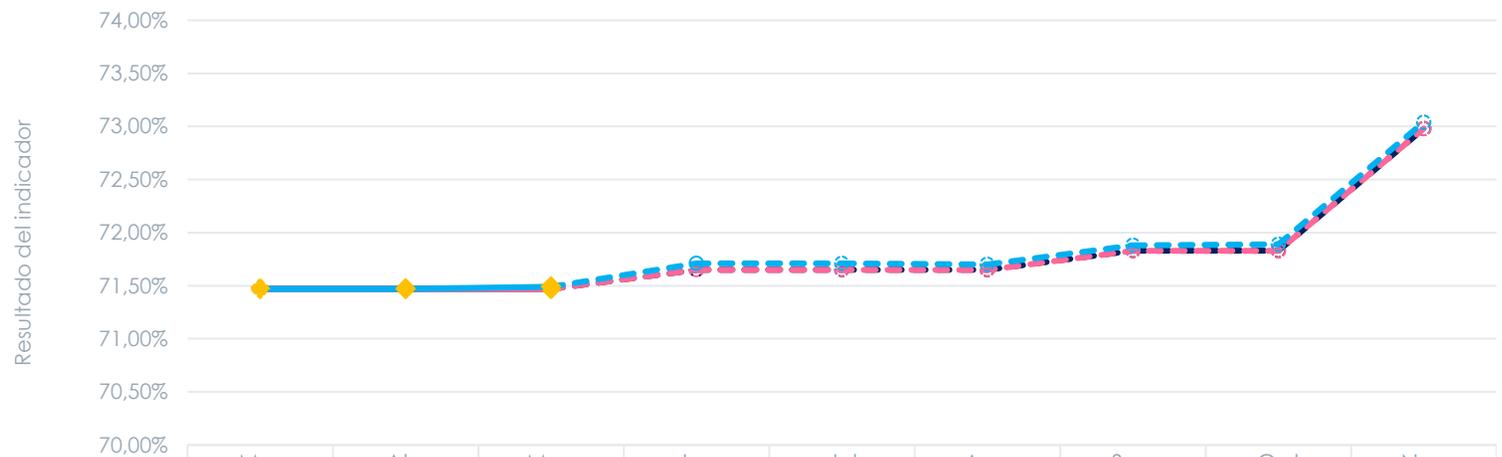
CIDVF: 0 MBTUD

Nota: en esta publicación se considera la información de las variables PTDVF y CIDVF declaradas por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado al Gestor del Mercado en el año 2021, considerando también las actualizaciones realizadas a la información con corte a la fecha de publicación mensual del indicador.

Descripción: Oferta comprometida en contratos firmes, contratos de suministro con firmeza condicionada y contrato de opción de compra de gas, en relación con el potencial de producción PP.

$$MP6 = \frac{\text{Oferta Comprometida}}{PP}$$

MP6



	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov
2022 Publicación Marzo	71,47 %	71,47 %	71,47 %	71,65 %	71,65 %	71,65 %	71,83 %	71,83 %	72,98 %
2022 Publicación Abril	71,47 %	71,47 %	71,47 %	71,65 %	71,65 %	71,65 %	71,83 %	71,83 %	72,98 %
2022 Publicación Mayo	71,47 %	71,47 %	71,49 %	71,71 %	71,71 %	71,70 %	71,88 %	71,89 %	73,04 %

INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO

Análisis: Los resultados del presente indicador presentan una visión más general comparado con los indicadores MP4 y MP5, puesto que en su formulación contempla el potencial de producción total, por lo tanto, sus valores no pueden ser superiores al 100%.

Los valores del indicador para el año 2022 entre las publicaciones de marzo y abril no presentaron variaciones. Sin embargo, los valores del indicador entre las publicaciones de abril y mayo presentaron una variación positiva en promedio del 0,06%, como consecuencia de un incremento de 200 MBTUD en la oferta comprometida en firme para mayo, y 683 MBTUD para el restante año de gas 2022, mientras que la variable PP se mantuvo igual respecto de la publicación de los otros meses del trimestre a evaluar.

El resultado del indicador se muestra constante hasta octubre de 2022, y en noviembre presenta una variación positiva del 1,60%, al disminuir en 18.850 MBTUD el Potencial de Producción. Los resultados del indicador evidencian que en promedio el 71% del potencial de producción, está contratado bajo modalidades que garantizan firmeza.

El promedio de las variables calculadas para el trimestre **marzo 2022 a mayo 2022** teniendo en cuenta la publicación del primer mes del trimestre es:

Oferta Comprometida: 857,489 MBTUD

PP: 1,199,792 MBTUD

Nota: en esta publicación se considera la información de la variable PP declarada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado al Ministerio de Minas y Energía en el año 2021, con corte a la fecha de publicación mensual del indicador.

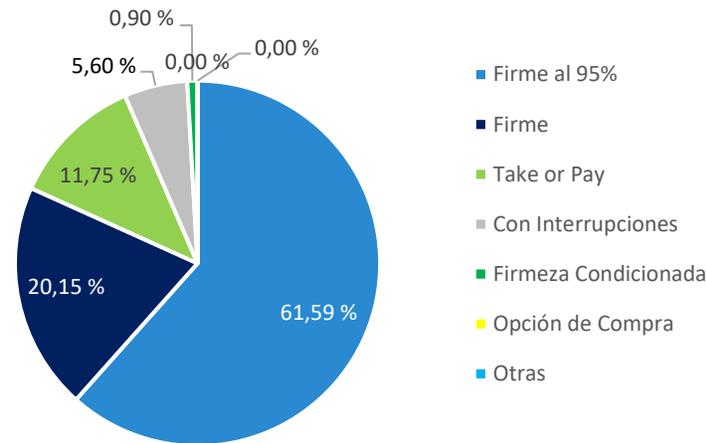
MP17

Descripción: Cuánto representa cada modalidad de contrato de la demanda regulada en relación con el total de la demanda regulada en contratos.

$$MP17 = \frac{\text{Mod contrato dda reg de gas}}{\text{Dda reg en contratos de gas}}$$

INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO

Participación Mayo - Demanda Regulada



Análisis: El valor del indicador para el mes de **mayo 2022** presentó variación con respecto al mes inmediatamente anterior, aumentando 15.100 MBTUD en la modalidad Con Interrupciones en la contratación para la demanda regulada y llegando a un total de 304.782 MBTUD. Dicho aumento en la contratación de la modalidad Con Interrupciones se dio en su mayoría como consecuencia de nuevos contratos pactados entre los agentes del mercado con vigencia hasta mayo de 2022. Las demás modalidades contractuales permanecieron constantes para el periodo analizado.

La participación por modalidad contractual para **mayo de 2022** fue la siguiente: Firme al 95% (61,59%), Firme (20,15%), ToP (11,75%), Con Interrupciones (5,60%) y Firmeza Condicionada (0,90%).

De esta manera, se evidencia que la demanda regulada está cubierta principalmente por modalidades que garantizan firmeza de acuerdo con lo reportado por los agentes del mercado.

Nota: los valores tomados para el resultado del indicador del mes de abril 2022 fueron de la publicación de marzo 2022, mientras que los valores tomados para el resultado del indicador del mes de mayo 2022 fueron de la publicación de abril 2022.

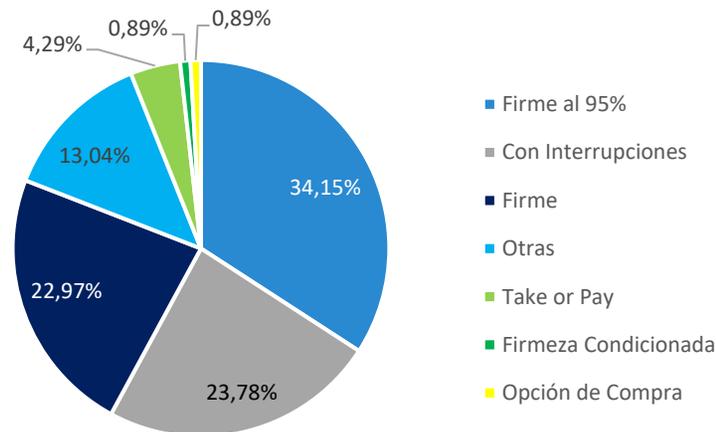
INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO

Descripción: Cuánto representa cada modalidad en relación con el total de la demanda no regulada en contratos.

$$MP18 = \frac{\text{Mod contrato dda no reg de gas}}{\text{Dda no reg en contratos de gas}}$$

MP18

Participación Mayo - Demanda No Regulada



Análisis: El valor del indicador para el mes de **mayo 2022** presentó variación con respecto al mes inmediatamente anterior, aumentando 63.000 MBTUD en la contratación bajo la modalidad Con Interrupciones, y llegando a un total de 914.675 MBTUD de contratación para la demanda no regulada. Dicho aumento en la contratación de la modalidad Con Interrupciones se dio como consecuencia de nuevos contratos pactados entre los agentes del mercado y registros extemporáneos vigentes en mayo.

Las demás modalidades contractuales permanecieron constantes para el periodo analizado.

La participación por modalidad contractual para **mayo de 2022** fue la siguiente: Firme al 95% (34,15%), Con Interrupciones (23,78%), Firme (22,97%), Otras (13,04%), ToP (4,29%), Firmeza condicionada (0,89%) y Opción de compra (0,89%).

INDICADORES CREG DEL MERCADO PRIMARIO

De esta manera, la demanda no regulada está cubierta principalmente por modalidades que garantizan firmeza de acuerdo con lo reportado por los agentes del mercado. No obstante, tiene una participación mayor de modalidades con interrupciones que lo reportado por la demanda regulada.

Nota: los valores tomados para el resultado del indicador del mes de abril 2022 fueron de la publicación de marzo 2022, mientras que los valores tomados para el resultado del indicador del mes de mayo 2022 fueron de la publicación de abril 2022.

6

Convenciones y terminología

1 MBTUD: 1 millón de BTU por día

1 GBTUD: 1.000 MBTUD o mil millones de BTU por día

1 KPCD: 1000 PCD o mil pies cúbicos por día.

SNT: Sistema Nacional de Transporte

OTMM: Otras Transacciones del Mercado Mayorista

GNVC: Gas Natural Vehicular Comprimido

SUVCP: Subasta Úselo o Véndalo de Corto Plazo

SSCI: Subasta de Suministro con Interrupciones

SCFB: Subasta de Contratos Firmes Bimestrales

PP: Potencial de Producción.

PTDV: Producción Total Disponible para la Venta.

CIDV: Cantidades Importadas Disponibles para la Venta.

PTDVF: Producción Total Disponible para la Venta en Firme.

CIDVF: Cantidades Importadas Disponibles para la Venta en Firme.

TRIMESTRE II: Corresponde a los meses marzo, abril y mayo.

CDP: Capacidad Disponible Primaria.

CMMP: Capacidad Máxima de Mediano Plazo.

Congestión Contractual: Condición en la que el valor total de las solicitudes de capacidad firme durante un período en un tramo o grupo de gasoductos es mayor que la capacidad disponible primaria para el mismo período.

Trimestres estándar: Son los trimestres de diciembre a febrero, marzo a mayo, junio a agosto y septiembre a noviembre.